

УТВЕРЖДАЮ
Директор по
юридическим вопросам
ТОО «Емир-Ойл»
Урусова Л.А.



«__» _____ 2021г.

ПРОГРАММА
Производственного экологического контроля
ТОО «Емир-Ойл»
На 2022г.

Генеральный директор
ТОО «Ecopolis Technologies»



Жатько Д.В.

Актау, 2021

СОДЕРЖАНИЕ

№ п/п		стр.
	Введение.....	4
1	Краткая характеристика предприятия и объекты мониторинга.....	6
2	Задача мониторинга.....	9
3	Производственный мониторинг окружающей среды.....	10
3.1	Мониторинг отходов производства и потребления.....	10
3.2	Мониторинг атмосферного воздуха.....	13
3.3	Водопотребление и водоотведение.....	90
3.4	Мониторинг поверхностных вод.....	92
3.5	Мониторинг грунтовых и подземных вод.....	93
3.6.	Мониторинг сточных вод.....	101
3.7.	Мониторинг почв.....	102
3.8.	Мониторинг радиологической ситуации.....	109
3.9.	Мониторинг растительности и животного мира.....	111
3.10.	Шум, вибрация и освещенность.....	113
3.11.	Мониторинг аварийных ситуаций.....	114
4	Организация производственного экологического мониторинга.....	116
5.	Механизмы обеспечения качества инструментальных измерений.....	120
6.	Методы и частота ведения учета, анализа и обобщения данных.....	123
7.	Список литературы и нормативные ссылки.....	124

ОПРЕДЕЛЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ

ПЭК	Производственный экологический контроль
ООС	Охрана Окружающей Среды
СанПиН	Санитарные нормы и правила
СНиП	Строительные нормы и правила
ГОСТ	Государственный стандарт
ПМ	Производственный мониторинг
СЭС	Санитарно-эпидемиологическая служба
ЧС	Чрезвычайная ситуация
ТБ и ООС	Техника Безопасности и Охрана Окружающей Среды
ПДВ	Предельно-допустимый выброс
ПДК	Предельно-допустимая концентрация
ОНД	Общесоюзный нормативный документ
РД	Руководящий документ
СЗЗ	Санитарно-защитная зона
ПДК м.р.	ПДК максимально-разовая
ПДК с.с.	ПДК среднесуточная
ОБУВ	Ориентировочно-безопасный уровень Воздействия
ТБО	Твердые бытовые отходы
ПК	Программный комплекс

ВВЕДЕНИЕ

В соответствии с главой 13 Экологического кодекса Республики Казахстан, Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль, при этом производственный мониторинг является составной частью производственного экологического контроля.

Таким образом, программа состоит из двух разделов – собственно из производственно-экологического контроля и производственного мониторинга окружающей среды.

Производственный экологический контроль представляет собой комплекс административно-хозяйственных мероприятий по контролю экологических аспектов производственной деятельности предприятия, путем проведения внутренних проверок.

Производственный мониторинг окружающей среды представляет собой комплекс организационно технических мероприятий по выявлению фактического загрязнения окружающей среды в результате деятельности предприятия, которые определяются инструментальными и лабораторными замерами концентрации загрязняющих веществ.

Производственному экологическому контролю подлежат все виды производственных процессов, оказывающие влияние на окружающую среду.

Объем настоящего документа охватывает организацию производственного экологического контроля для ТОО «Емир-Ойл» на 2022 год.

Целью данного документа является организация систематических наблюдений за компонентами окружающей среды, получение достоверной информации о состоянии воздушного бассейна, на территории предприятия, определение воздействия, проводимой на производственной территории, хозяйственной деятельности на окружающую среду, а также обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан, сбор достоверной информации о воздействии деятельности компании на окружающую среду, изменениях в окружающей среде как во время штатной (безаварийной) деятельности, так и в результате нештатных (чрезвычайных ситуаций) и другие внутренние административные меры, такие как определение природоохранных обязанностей руководства и персонала, проведение внутренних проверок и принятие внутренних мер по устранению нарушений.

Разработка программы производственного экологического контроля для ТОО «Емир-Ойл» производится согласно Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам

производственного экологического контроля, утвержденный Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250, а также на основании требований главы 13 Экологического кодекса Республики Казахстан.

Анализ производственной деятельности предприятия и прогнозирование условий загрязнения позволили определить:

- Перечень компонентов окружающей среды, которые подлежат мониторинговым наблюдениям;
- Точки и посты наблюдений за компонентами окружающей среды;
- Контролируемые показатели, характеризующие состояние компонентов окружающей среды;
- Периодичность мониторинговых наблюдений;
- Порядок функционирования системы производственного мониторинга.

Программа производственного экологического контроля определяет основные направления и общую методологию мониторинговых работ. Содержание мониторинговых наблюдений включает в себя систематические измерения качественных и количественных показателей состояния компонентов окружающей среды в зоне потенциального воздействия объекта предприятия. Слежение за возможным воздействием на окружающую среду будет проводиться в рамках общего производственного мониторинга.

Работы по производственному мониторингу будут выполняться в соответствии с действующими в области охраны окружающей среды нормативными документами РК с учетом современных разработок в мировой практике проведения аналогичных работ.

Для выполнения работ будут привлекаться организации и лаборатории, имеющие государственную лицензию на природоохранное проектирование и нормирование, а также прошедшие аккредитацию, оснащенные современным оборудованием, методиками измерений, большим опытом выполнения подобных работ.

1. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ

Таблица 1. Общие сведения о предприятии

Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
ТОО «Емир-Ойл»	475038100	юридический адрес: Мангистауская область, мунайлинский район, село Даулет Нефтебаза Фактический адрес: город Актау, микрорайон 17, здание 22	20340004531	ОКЭД 06100 Добыча сырой нефти и попутного газа	Основным видом деятельности ТОО «Емир-Ойл» является недропользование на основании Контрактов за № 3735 УВС от 09.09.2011г., 3736-УВС от 09.09.2011г., 3737- УВС от 09.09.2011г. №3890-УВС от 01.03.2013г на проведение добычи углеводородного сырья на месторождениях Долинное, Аксаз, Кариман, Емир, Северный Кариман Есен дополнения №11 к контракту № 482 от 09.06.2000г. – на разведку углеводородного сырья на контрактной территории Мангистауской области. Площадь контрактной территории месторождений ТОО «Емир-Ойл» составляет 853,83 км2.	Филиал АО «Bank RBK в г. Актау БСК/БИК KINCKZKA т.8 7292 290-690	I категория, 181700 тонн нефти в год

Основным видом деятельности ТОО «Емир-Ойл» является недропользование на основании Контрактов за № 3735 УВС от 09.09.2011г., 3736-УВС от 09.09.2011г., 3737 УВС от 09.09.2011г. №3890-УВС от 01.03.2013г на проведение добычи углеводородного сырья на месторождениях Долинное, Аксаз, Кариман, Емир, Северный Кариман Есен дополнения №11 к контракту № 482 от 09.06.2000г. – на разведку углеводородного сырья на контрактной территории Мангистауской области.

Площадь контрактной территории месторождений ТОО «Емир-Ойл» составляет 853,83 км².

Операции компании сосредоточены на суше, на доказанных территориях производства нефти и газа. В административном отношении вышеуказанные месторождения находятся на территории Мунайлинского района Мангистауской области.

Месторождения Аксаз, Долинное, Кариман, Северный Кариман Есен находятся в районе с высокоразвитой инфраструктурой нефтяного профиля. Областной центр – г. Актау – находится в 50 км к юго-западу, железнодорожная станция Мангистау – в 40 км. В пределах контрактной территории проходят железная дорога Мангышлак-Бейнеу-Макат. Вдоль нее проложены линии: электропередач, телефонной связи и водопровод от станции Мангистау до селения Большой Емир. В 35 км к югу от месторождения Долинное проходит асфальтированная дорога Актау-Жана-Озен, нефте-, газо-, водопроводы и ЛЭП. На расстоянии 25 км к западу находится нефтепровод Каламкас-Актау, западнее нефтепровода проходят линия электропередач и шоссейная дорога Актау-Форт-Шевченко.

- В состав объектов лицензионной территории ТОО «Емир-Ойл» входят:
- нефтяное месторождение Емир
- нефтяное месторождение Долинное
- конденсатное месторождение Аксаз
- нефтяное месторождение Северный Кариман
- нефтяное месторождение Кариман
- нефтяное месторождение Есен
- Вахтовый поселок
- площади Борлы, Саура-Сыгынды (Бегеш), Айдай, Танирберген, Алатобе
- Комплекс по подготовке нефти и газа.

В свою очередь, на месторождениях имеются узлы сбора и отгрузки нефти. Каждый узел состоит из следующих сооружений:

- площадка замерной установки «Спутник»;

- площадка подогревателей нефти;
- площадка сепарации нефти и газа;
- площадка горизонтальных резервуаров;
- площадка дренажной емкости;
- площадка стояка налива нефти;
- факельная установка для сжигания газа.

На месторождениях ТОО «Емир-Ойл» ведется добыча углеводородного сырья, которая включает работы:

- строительство и расконсервацию скважин;
- испытание скважин;
- строительные работы (строительство площадок под скважины и подъездные пути, обустройство площадок);
- добыча углеводородного сырья месторождений Долинное, Кариман, Аксаз, Емир, Северный Кариман, Есен.

2. ЗАДАЧИ МОНИТОРИНГА

Основными задачами производственного мониторинга являются:

- получение и накопление информации об источниках загрязнения и состоянии компонентов природной среды в зоне влияния объекта;
- анализ и комплексная оценка текущего экологического состояния различных компонентов природной среды и прогнозирование динамики их развития в процессе эксплуатации объекта;
- подготовка, ведение и оформление отчетной документации по результатам экологического мониторинга;
- получение данных об эффективности природоохранных мероприятий, выработка рекомендаций и предложений по устранению и предупреждению негативных экологических ситуаций.

3. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ МОНИТОРИНГ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Для каждого вида мониторинговых наблюдений характерна своя методика выполнения, своя приборная и аналитическая база. Мониторинг проводится на площадках, находящихся в работе (не при строительстве подрядных компаний) и на всех площадках на работающих источниках на момент проверки).

3.1 Мониторинг отходов производства и потребления

Мониторинг обращения с отходами заключается в наблюдении за системой образования, сбора, временного хранения, транспортировки различных видов отходов, образующихся на объектах ТОО «Емир-Ойл».

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Куда передается отход
1	2	3
Отработанные люминесцентные лампы	20 01 21*	Передаются в сторонние организации для демеркуризации
Отработанные аккумуляторные батареи	16 06 01*	Передается сторонним организациям по договору
Отработанные масла	13 02 08*	используется для собств.нужд предприятия
Отработанные масляные фильтры	16 01 07*	Передается сторонним организациям по договору
Промасляная ветошь	15 02 02	Передается сторонним организациям по договору
Нефтешлам	05 01 02	Передается сторонним организациям по договору
Отходы обратной промывки скважин	16 10 01	Передается сторонним организациям по договору
Тара из-под химреагентов	15 01 10	Передается сторонним организациям по договору
Тара из-под ЛКМ	08 01 11*	Передается сторонним организациям по договору
Металлолом	12 01 01	Передается сторонним организациям по договору
Огарки сварочных электродов	12 01 13	Передается в сторонние организации по договору совместно с ломом черного металла.
Строительные отходы	17 01 07	Передается сторонним организациям по договору

ТБО	20 03 01	Передаются коммунальным службам города на договорной основе для захоронения на полигонах
Медицинские отходы	18 01 09	Утилизация сторонней организацией
Металлическая стружка	12 01 01	Передается в сторонние организации по договору совместно с ломом черного металла.
Отходы РТИ (резинотехнических изделий)	19 12 04	Передается сторонним организациям по договору
Отработанные автошины	16 01 03	Передается сторонним организациям по договору
Изоляционные отходы	17 06 03*	Передается сторонним организациям по договору
Иловый осадок	19 08 16	Передается сторонним организациям по договору
Отработанная оргтехника	20 01 36	Передается сторонним организациям по договору
Замазученный грунт	17 05 03	Передается сторонним организациям по договору
Пищевые отходы	20 01 08	Передается сторонним организациям по договору

Отходы в пределах месторождений подлежат разделному сбору. Смешивание каких-либо видов отходов не происходит. Накопление и временное хранение осуществляется на специальных площадках. Все виды основных отходов образующихся на контрактной территории ТОО «Емир-Ойл» передаются сторонним организациям на договорной основе для дальнейшей утилизации, переработки и/или размещения на полигонах (накопителях).

Мониторинг обращения с отходами, согласно нормативным документам, складывается из двух компонентов:

- мониторинг управления отходами;
- мониторинг за состоянием компонентов окружающей среды в местах временного накопления отходов.

В связи с отсутствием на месторождении собственного полигона для размещения отходов и вывозом всех отходов специализированными фирмами мониторинг воздействия накопителей отходов на состояние компонентов природной среды не предусматривается.

Таблица 6. Сведения о газовом мониторинге

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Система управления отходами

Мониторинг управления отходами. Мониторинг управления отходами представляет собой мониторинг системы управления отходами производства, включающей контроль:

- за объёмом образования отходов;
- за сбором и накоплением отходов;
- периодический контроль состояния площадок, где расположены контейнеры/емкости для хранения отходов;
- за транспортировкой отходов на месторождениях;
- за временным хранением и отправкой сторонним организациям основных видов отходов.

Программа экологического контроля предполагает осуществление контроля вышеуказанных пунктов. В целях минимизации экологической опасности и предотвращения отрицательного воздействия на окружающую среду в части образования, обезвреживания, утилизации, и захоронения отходов будет действовать система внутреннего и внешнего учета и слежения за движением производственных и бытовых отходов.

Для этого должно быть обеспечено четкое функционирование журнальной системы с использованием специальных форм накладных для отходов - производственных отходов и твердо-бытовых. В накладных должны фиксироваться все транспортные операции по перемещению отходов с указанием объемов и даты забора в месте образования и, соответственно, сдачи в места постоянного и временного складирования.

Внедрение подобной системы на контрактной территории ТОО «Емир-Ойл» облегчит обращение с коммунальными отходами и отходами производства, а также взаимодействие с контролирующими органами.

На площадках должны вести:

- Учет образования, хранения и вывоза отходов;
- Накладная на вывоз отходов с территории предприятия, с указанием: наименования подразделения, даты вывоза, номера автомашины, фамилии водителя,

наименования отходов, количество в м³ (тонн), место вывоза, дата приемки отходов, а также лица, ответственного за вывоз и сопровождение отходов. Накладная имеет контрольный талон (сдается в бухгалтерию).

Отработанные масляные фильтры, промасленная ветошь, отработанные аккумуляторные батареи, металлолом, строительные отходы, огарки сварочных электродов, использованная тара ЛКМ и отработанная тара вывозятся на полигон .

Нефтешлам, отходы бурения, отходы обратной промывки скважин, замазученный грунт вывозятся на переработку на договорных условиях.

Вывоз и утилизация образующихся твердо-бытовых отходов (ТБО) будет осуществляться по договору.

Люминесцентные ртутьсодержащие лампы будут вывозиться на дальнейшую демеркуризацию.

Образующиеся отходы будут вывозиться на специализированном автотранспорте в места их утилизации, вывозит подрядчик.

Все отходы раздельно собираются, накапливаются в контейнерах.

3.2 Мониторинг атмосферного воздуха

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед.	328
	из них:	
2	Организованных, из них:	166
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	166
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	51
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	115
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	162

Таблица 4. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		местоположение (географические координаты)		Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер	долгота	широта		
1	2	3	4	5		6	7
м/р Долинное	Добыча нефти - 38 900 тонн, Добыча газа - 12 900 м3	Печь ПП-0,63 подогрева нефти	0101	43 51 26 43 49 46 43 48 47 43 48 36	51 35 30 51 39 49 51 38 45 51 37 12	Азота оксид, Азота диоксид, углеводороды (по метану), Углерода оксид Диоксид серы	Один раз в квартал
		Печь ПП-0,63 подогрева нефти	0128	43 50 15 43 50 56	51 35 06 51 34 38		
		Факел	0113			Азота оксид, Азота диоксид, Углеводороды (по метану), Углерода оксид Диоксид серы Сероводород Углерод Метантиол	
		Технологический резервуар для нефти (м/р Долинной) 100 м3	0106			Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, бензол, диметилбензол, метилбензол	
		Технологический резервуар для нефти (м/р Долинной) 100 м3	0107				
		Технологический резервуар нефти (м/р Кариман)	0108				
		Технологический резервуар нефти (м/р Кариман)	0109				
		Технологический резервуар нефти (м/р Кариман)	0110				

Программа производственного экологического контроля ТОО «Емир-Ойл» на 2022 г

		Технологический резервуар нефти (м/р Кариман)	0111			
м/р Аксаз	Добыча нефти - 24 000 тонн, Добыча газа - 44 000 м3	Печь УН-0,2 подогрева нефти	0201	43 52 11 43 52 00	51 29 31 51 30 09	Азота оксид, Азота диоксид, углеводороды (по метану), Углерода оксид, Диоксид серы
		Печь БР (огневой испаритель)	0211	43 51 07 43 50 07 43 49 42	51 32 03 51 32 02 51 31 36	
		Факел	0210	43 50 11 43 52 00	51 30 08 51 28 37	Азота оксид, Азота диоксид, Углеводороды (по метану), Углерода оксид Диоксид серы Сероводород Углерод Метантиол
		Резервуар хранения конденсата	0207			Смесь углеводородов предельных С1-С5, Смесь углеводородов предельных С6-С10, бензол, диметилбензол, метилбензол
м/р Кариман	Добыча нефти - 126 800 тонн, Добыча газа - 11 300 м3	Печь ПП-0,63 подогрева нефти	0301	43 45 47 43 45 46	51 38 43 51 39 46	Азота оксид, Азота диоксид, углеводороды (по метану), Углерода оксид, Диоксид серы
		Печь ПП-0,63 подогрева нефти	0303	43 44 16 43 43 38	51 41 07 51 41 05	
		Печь ПП-0,63 подогрева нефти	0305	43 43 11 43 43 32	51 39 55 51 38 57	
		Печь ПП-0,63 подогрева нефти	0307	43 44 57	51 38 20	
		Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№ 2	0309			
		Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№ 3	0311			
		Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№ 4	0313			

	Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№ 7	0315		
	Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№ 8	0317		
	Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№ 10	0319		
	Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№ 11	0321		
	Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№ 124	0323		
	Факел	0329		Азота оксид, Азота диоксид, Углеводороды (по метану), Углерода оксид Диоксид серы Сероводород Углерод Метантиол
	Технологические резервуары нефти (м/р Кариман) №1	0325		Смесь углеводородов предельных С1-С5, Смесь углеводородов предельных С6-С10, бензол, диметилбензол, метилбензол
	Технологические резервуары нефти (м/р Кариман) №2	0326		
	Технологические резервуары нефти (м/р Кариман) №3	0327		
	Технологические резервуары нефти (м/р Кариман) №4	0328		
	Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№ 118	0337		Азота оксид, Азота диоксид,

Программа производственного экологического контроля ТОО «Емир-Ойл» на 2022 г

		Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№ 119	0339				углеводороды (по метану), Углерода оксид Диоксид серы
		Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№ 120	0341				
		Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№ 121	0343				
		Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№ 117	0350				
		Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№ 113	0359				
		Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№ 116	0361				
		Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№ 12	0363				
		Печь УН-0,2 подогрева нефти, скв.№ 13	0365				
		Печь УН-0,2 подогрева нефти на ГЗУ Кариман возле спутника	0375				
		Печь УН-0,2 подогрева нефти на ГЗУ Кариман возле гребенки	0378				
		Печь ПП-0,63 подогрева нефти на трубопроводе Кариман-Долинное	0380				
м/р Северный Кариман	Добыча нефти - 73 400 тонн, Добыча газа - 7 100 м3	Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.1	0401	43 47 28.54	51 37 46.74 51		Азота оксид, Азота диоксид, углеводороды (по метану), Углерода оксид Диоксид серы
		Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.2	0403	43 47 42.36	38 28.90 51 39		
		Печь УН-0,2 подогрева нефти на трубопроводе от ЗУ	0405	43 47 16.87 43 46	38.91 51 39 38 91 51 39		

Программа производственного экологического контроля ТОО «Емир-Ойл» на 2022 г

		Печь УН-0,2 подогрева нефти на трубопроводе	0407	12.98 43 46 00.15	01.39 51 38 26.91	
		Печь УН-0,2 подогрева нефти скв.№ 3	0409	43 46 17.19		
		Факел	0432			Азота оксид, Азота диоксид, Углеводороды (по метану), Углерода оксид Диоксид серы Сероводород Углерод Метантиол
м/р Есен	Добыча нефти - 29 900 тонн, Добыча газа - 3 500 м3	Печь ПП-0,63 подогрева нефти	0817	43 50 11.63	51 40 52.78 51	Азота оксид, Азота диоксид, углеводороды (по метану), Углерода оксид Диоксид серы
		Печь ПП-0,63 подогрева нефти скв.2	0819	43 50 11.42	41 16.07 51 41	
		Печь ПП-0,63 подогрева нефти скв.1	0823	43 49 28.69	27.43 51 42 06.60	
		Печь ПП-0,63 подогрева нефти скв.3	0828	43 49 18.97	51 42 02.06 51	
		Факел	0813	43 48 19.03 43 48 58.00 43 49 26.74	51 40 33.81 51 39 27.20	Азота оксид, Азота диоксид, Углеводороды (по метану), Углерода оксид Диоксид серы Сероводород Углерод Метантиол
		Резервуар нефти, №3	0806			Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов
		Резервуар нефти, №1	0809			

Программа производственного экологического контроля ТОО «Емир-Ойл» на 2022 г

		Резервуар нефти, №2	0815			предельных С6-С10, бензол, диметилбензол, метилбензол
Вахтовый поселок	-	печь для отопления вахтового поселка котел КВГ-0,3-9,5 (RTQ RIELLO)	1006	43 50 58 24 51 33 46 69	43 50 35 69 51 33 57 73	Азота оксид, Азота диоксид, углеводороды (по метану), Углерода оксид Диоксид серы
м/р Емир	Добыча нефти - 3 500 тонн, Добыча газа - 233 м3	Печь УН-0,2 подогрева нефти	0606	43 54 50 43 54 23 43 54 09 43 53 48 43 53 24 43 53 55 43 54 25	51 32 58 51 34 05 51 33 57 51 34 34 51.34 16 51 32 48 51 32 39	Азота оксид, Азота диоксид, углеводороды (по метану), Углерода оксид Диоксид серы

Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)		Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер	долгота	широта		
1	2	3	4		5	6
(001) м.Долинное, ГЗУ	продувочная свеча на печи	0102	43 51 26	51 35 30	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	нефть и газ
			43 49 46	51 39 49		
	Стояк налива нефти (нефть с Долинной)	0105	43 48 47	51 38 45	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
			43 48 36	51 37 12	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
			43 50 15	51 35 06		
			43 50 56	51 34 38		
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)		
				Метилбензол (349)		

Программа производственного экологического контроля ТОО «Емир-Ойл» на 2022 г

продувочная свеча сбросе газа на свечу от ГЗУ на трубопровод	0112		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
продувочная свеча на газопроводе	0121		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
продувочная свеча на газопроводе	0122		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
продувочная свеча от ГЗУ	0123		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
продувочная свеча на печи	0129		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
Стояк налива нефти (нефть с Каримана и Северного Каримана)	0130		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
			Бензол (64)
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
			Метилбензол (349)
Продувочная свеча ППК на НГС	0131		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
Химлаборатория	0132		Натрий гидроксид (Натр едкий, Сода каустическая) (876*)
			Азотная кислота (5)
			Аммиак (32)
			Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)
			Серная кислота (517)
			Бензол (64)
			Метилбензол (349)
			Тетрахлорметан (Углерод тетрагидрохлорид, Четыреххлористый углерод) (546)

	Дренажная емкость	6101		Этанол (Этиловый спирт) (667)	
				Пропан-2-он (Ацетон) (470)	
				Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
	Площадка узла учета и сбора	6102			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
					Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
					Бензол (64)
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
					Метилбензол (349)
					Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
					Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
					Бензол (64)
Площадка скважины №1	6103			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
				Бензол (64)	
Площадка скважины №2	6104			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	

Площадка скважины №3	6105	Бензол (64)
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
		Метилбензол (349)
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Площадка скважины №5	6106	Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
		Бензол (64)
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
		Метилбензол (349)
Площадка скважины №6	6107	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
		Бензол (64)
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
Площадка скважины №7	6108	Метилбензол (349)
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
		Бензол (64)

	Площадка скважины	6111		Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
	Нефтегазосепаратор №1	6122			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
					Бензол (64)
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
					Метилбензол (349)
	Дренажная емкость №1	6123			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
					Бензол (64)
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
	Насосы центробежные №1	6124			Метилбензол (349)
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)

	Конденсатосборник №1	6126		Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
	Площадка скважины №8	6134			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
					Бензол (64)
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
					Метилбензол (349)
	Площадка скважины №9	6135			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
					Бензол (64)
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
	Площадка скважины №10	6136			Метилбензол (349)
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
					Бензол (64)

			Бензол (64)
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
			Метилбензол (349)
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
			Бензол (64)
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
			Метилбензол (349)
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
			Бензол (64)
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
			Метилбензол (349)
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
			Бензол (64)
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
			Метилбензол (349)
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
Площадка скважины №11	6137		
Нефтегазосепаратор №2	6145		
Дренажная емкость №2	6146		
Насосы центробежные №2	6147		

Программа производственного экологического контроля ТОО «Емир-Ойл» на 2022 г

(002) м.Долинное, Установка подготовки газа	Продувочная свеча ППК-10С-1	0114	Бензол (64)
	Продувочная свеча ППК-10С-2	0115	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
	Продувочная свеча на узле учета газа	0116	Метилбензол (349)
	Продувочная свеча 10С-1	0117	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
	Продувочная свеча 10С-2	0118	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
	Продувочная свеча от ДНС	0119	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
	Вытяжная свеча на дренажной емкости	0124	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
	Вытяжная свеча на дренажной емкости	0125	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
	Вытяжная свеча на дренажной емкости	0126	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
	Вытяжная свеча на дренажной емкости ДЭГ 10Е-1	0127	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
	Площадка узла врезки газа	6114	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
	Площадка узла учета газа	6115	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
	Площадка сепаратора эжектор.блока-1	6116	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)

Программа производственного экологического контроля ТОО «Емир-Ойл» на 2022 г

	Сепаратор "газ-вода" 10С-2	6117	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
	Дренажная емкость для ДЭГ 10Е-1	6118	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
	Конденсатосборник №1	6119	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
			Бензол (64)
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
	Конденсатосборник №2	6120	Метилбензол (349)
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
			Бензол (64)
	Конденсатосборник №3	6121	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
			Метилбензол (349)
Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)			
Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)			
(003) м.Долинное, ДНС - нефтепровод	Тест-сепаратор	6148	Бензол (64)
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
			Метилбензол (349)
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)

	Гребенка	6149	Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)
(004) м.Долинное, РСУ	Сварочный агрегат Ranger	0157	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)
	Покрасочные работы	6127	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349) Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102) Этанол (Этиловый спирт) (667)

			2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)
			Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)
			Пропан-2-он (Ацетон) (470)
			Уайт-спирит (1294*)
	Сварочный пост	6128	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)
			Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
			Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
			Фториды неорганические хорошо растворимые - (натрия фторид, натрия гексафторид) (Фториды неорганические хорошо растворимые /в пересчете на фтор/) (616)
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)

Программа производственного экологического контроля ТОО «Емир-Ойл» на 2022 г

	Приготовление цементного раствора	6129			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
	Транспортировка пылящих материалов	6130			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)
	Разгрузка и погрузка пылящих материалов	6131			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)
	планировочные работы	6132			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)
	выемка грунта	6133			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)
(005) м.Аксаз, ГЗУ	продувочная свеча на печи	0202	43 52 11 43 52 00	51 29 31 51 30 09	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)

Программа производственного экологического контроля ТОО «Емир-Ойл» на 2022 г

Стояк налива нефти	0208	43 51 07 43 50 07 43 49 42 43 50 11 43 52 00	51 32 03 51 32 02 51 31 36 51 30 08 51 28 37	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
				Бензол (64)
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
				Метилбензол (349)
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
продувочная свеча от ГЗУ на трубопровод	0209			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
Стояк налива нефти	0250			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
				Бензол (64)
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
				Метилбензол (349)
				Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
Химлаборатория	0251			Натрий гидроксид (Нагр едкий, Сода каустическая) (876*)
				Азотная кислота (5)
				Аммиак (32)
				Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)
				Серная кислота (517)
				Бензол (64)
				Метилбензол (349)
				Тетрахлорметан (Углерод тетрагидрохлорид, Четыреххлористый углерод) (546)

			Этанол (Этиловый спирт) (667)
			Пропан-2-он (Ацетон) (470)
			Уксусная кислота (Этановая кислота) (586)
продувочная свеча на печи конденсатосборнике	0256		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
Дренажная емкость №1	6201		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
			Бензол (64)
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
			Метилбензол (349)
Дренажная емкость №2	6202		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
			Бензол (64)
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
			Метилбензол (349)
Площадка узла учета и сбора	6203		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
			Бензол (64)
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
			Метилбензол (349)

Площадка скважины №1	6204	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
		Бензол (64)
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
Площадка скважины №2	6205	Метилбензол (349)
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
		Бензол (64)
Площадка скважины №3	6206	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
		Метилбензол (349)
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
Площадка скважины №4	6207	Бензол (64)
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
		Метилбензол (349)
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
		Бензол (64)
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
		Метилбензол (349)

	Площадка скважины №5	6208	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
			Бензол (64)
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
			Метилбензол (349)
	Площадка скважины №6	6209	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
			Бензол (64)
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
			Метилбензол (349)
	Насосная	6210	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
		Бензол (64)	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
		Метилбензол (349)	
Сепаратор	6233	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
		Бензол (64)	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
		Метилбензол (349)	

Программа производственного экологического контроля ТОО «Емир-Ойл» на 2022 г

(006) м.Аксаз, Установка утилизации газа	Вытяжная свеча на дренажной емкости	0203		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
	Вытяжная свеча на дренажной емкости	0204		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
	продувочная свеча	0212		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
	продувочная свеча на печи	0213		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
	Продувочные свечи №1 на линии учета газа	0214		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
	Продувочные свечи №2 на линии учета газа	0215		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
	Вытяжная свеча 20С1 от дренажной емкости	0216		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
	Продувочные свечи от сепаратора 20С-2	0218		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
	Продувочные свечи от сепаратора 20С-4	0219		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
	Продувочная свеча от сепаратора 20С-1	0220		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
	Продувочная свеча от сепаратора 20С-3	0221		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
	Продувочная свеча от насоса ДЭГ	0222		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
	продувочные свечи от ППК сепаратора 20С2	0223		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
	продувочные свечи от ППК сепаратора 20С3	0224		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)

Программа производственного экологического контроля ТОО «Емир-Ойл» на 2022 г

продувочные свечи от ППК сепаратора 20С4	0225	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Продувочные свечи от ППК 20Р-1	0226	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Продувочные свечи от ППК 20БР-1	0227	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Площадка учета и сбора	6214	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Площадка блока регенерации ДЭГ 20БР-1	6215	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)
Площадка насосов подачи ДЭГ	6216	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)
Площадка дренажной емкости для ДЭГ 20Е-1	6217	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)
Площадка конденсатосборника ДЭГ	6218	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)
Фреоновая холодильная	6219	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
Площадка насосов блока эжекции	6220	2,2'-Оксидиэтанол (Дигликоль, Диэтиленгликоль) (436)
Площадка конденсатосборников	6221	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)

Программа производственного экологического контроля ТОО «Емир-Ойл» на 2022 г

	Площадка дренажных емкостей Е-1	6222		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
	Площадка дренажных емкостей Е-2	6223		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
	Площадка теплообменника	6241		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
	Площадка испарителя	6242		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
	Площадка узла врезки в газопровод	6243		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
	Площадка насоса подачи фреона	6244		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
				1,1-Дифторэтан (Фреон-152, НФС-152а) (489*)
(007) м.Аксаз, Промысловый газопровод Актау-Карьер №5	Продувочная свеча №1	0228		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
	Продувочная свеча №2	0229		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
	Продувочная свеча №3	0230		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
	Продувочная свеча на узле одоризации	0231		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
	Узел одоризации	6240		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)

Программа производственного экологического контроля ТОО «Емир-Ойл» на 2022 г

(008) м.Аксаз, РСУ	Сварочный агрегат Ranger	0261		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)
				Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
				Метилбензол (349)
				Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)
				Этанол (Этиловый спирт) (667)
				2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)
				Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)
				Пропан-2-он (Ацетон) (470)
				Уайт-спирит (1294*)
	Покрасочные работы	6224		Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)
				Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
	Сварочный пост	6225		

				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
				Фториды неорганические хорошо растворимые - (натрия фторид, натрия гексафторид) (Фториды неорганические хорошо растворимые /в пересчете на фтор/) (616)
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
	Приготовление цементного раствора	6226		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
	Транспортировка пылящих материалов	6227		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)

Программа производственного экологического контроля ТОО «Емир-Ойл» на 2022 г

	Разгрузка и погрузка пылящих материалов	6228			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	
	Планировочные работы	6229			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	
	Выемка грунта	6230			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	
(010) м.Кариман	продувочная свеча на печи	0302	43 45 47 43 45 46	51 38 43 51 39 46	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	нефть и газ
	продувочная свеча на печи	0304	43 44 16 43 43 38	51 41 07 51 41 05	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
	продувочная свеча на печи	0306	43 43 11 43 43 32	51 39 55 51 38 57	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
	продувочная свеча на печи	0308	43 44 57	51 38 20	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
	продувочная свеча на печи	0310			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
	продувочная свеча на печи	0312			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
	продувочная свеча на печи	0314			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	

Программа производственного экологического контроля ТОО «Емир-Ойл» на 2022 г

продувочная свеча на печи	0316	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
продувочная свеча на печи	0318	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
продувочная свеча на печи	0320	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
продувочная свеча на печи	0322	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
продувочная свеча на печи	0324	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
Стояк налива нефти	0330	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
		Бензол (64)
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
		Метилбензол (349)
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
Стояк налива нефти	0331	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
		Бензол (64)
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
		Метилбензол (349)
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
продувочная свеча на печи	0338	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
продувочная свеча на печи	0340	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
продувочная свеча на печи	0342	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

продувочная свеча на печи	0344	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
дизельный генератор 15 кВт	0347		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)
			Формальдегид (Метаналь) (609)
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10)
продувочная свеча от ГЗУ	0349		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
продувочная свеча на печи	0351	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
продувочная свеча на печи	0360	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
продувочная свеча на печи	0362	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
продувочная свеча на печи	0364	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
продувочная свеча на печи	0369	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
Вытяжная свеча на дренажной емкости	0371	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	

Вытяжная свеча на дренажной емкости	0372	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
продувочная свеча на печи	0376	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
продувочная свеча на печи	0379	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
продувочная свеча на печи	0381	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
дизельный генератор 450 кВт	0383	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)
		Формальдегид (Метаналь) (609)
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
Дренажная емкость №1	6301	Бензол (64)
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
		Метилбензол (349)

	Дренажная емкость №2	6302	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
			Бензол (64)
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
			Метилбензол (349)
	Конденсатосборник №1	6303	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
			Бензол (64)
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
			Метилбензол (349)
	Нефтегазосепаратор	6304	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
		Бензол (64)	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
		Метилбензол (349)	
Газосепаратор	6305	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
		Бензол (64)	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
		Метилбензол (349)	

	Площадка узла учета и сбора	6306	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
			Бензол (64)
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
			Метилбензол (349)
	ЗРА и ФС скважины №1Т	6307	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
			Бензол (64)
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
			Метилбензол (349)
	ЗРА и ФС скважины №2Т	6308	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
		Бензол (64)	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
		Метилбензол (349)	
ЗРА и ФС скважины №3Т	6309	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
		Бензол (64)	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
		Метилбензол (349)	

	ЗРА и ФС скважины №4Т	6310	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
			Бензол (64)
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
	ЗРА и ФС скважины №5Т	6311	Метилбензол (349)
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
			Бензол (64)
	ЗРА и ФС скважины №6Т	6312	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
			Метилбензол (349)
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
	ЗРА и ФС скважины №7Т	6313	Бензол (64)
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
			Метилбензол (349)
			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
			Бензол (64)
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
			Метилбензол (349)

	ЗРА и ФС скважины №8Т	6314	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
			Бензол (64)
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
			Метилбензол (349)
	ЗРА и ФС скважины №10Т	6315	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
			Бензол (64)
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
			Метилбензол (349)
	ЗРА и ФС скважины №11Т	6316	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
			Бензол (64)
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
		Метилбензол (349)	
Площадка подключения трубопровода на ГЗУ	6317	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
		Бензол (64)	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
		Метилбензол (349)	

Насосы мультифазные	6326	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
Блок БР-2,5 дозирования реагента состоит из емкости для хранения	6327	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
		Бензол (64)
ЗРА и ФС скважины №116Т	6338	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
		Метилбензол (349)
		Метанол (Метилловый спирт) (338)
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
ЗРА и ФС скважины №118Т	6339	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
		Бензол (64)
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
		Метилбензол (349)
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
ЗРА и ФС скважины №119Т	6340	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
		Бензол (64)
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
		Метилбензол (349)
ЗРА и ФС скважины №119Т	6340	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

Программа производственного экологического контроля ТОО «Емир-Ойл» на 2022 г

				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
				Бензол (64)
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
				Метилбензол (349)
	ЗРА и ФС скважины №120Т	6341		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
				Бензол (64)
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
				Метилбензол (349)
	Насосы центробежные	6342		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
				Бензол (64)
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
				Метилбензол (349)
	ЗРА и ФС скважины №121Т	6358		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
				Бензол (64)
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
				Метилбензол (349)
	ЗРА и ФС скважины №12Т	6359		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

Программа производственного экологического контроля ТОО «Емир-Ойл» на 2022 г

					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
					Бензол (64)
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
					Метилбензол (349)
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
					Бензол (64)
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
					Метилбензол (349)
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
					Бензол (64)
Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)					
Метилбензол (349)					
Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)					
Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)					
Бензол (64)					
Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)					
Метилбензол (349)					
Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)					
ЗРА и ФС скважины №113Т	6360				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
					Бензол (64)
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
					Метилбензол (349)
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
					Бензол (64)
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
					Метилбензол (349)
ЗРА и ФС скважины №124Т	6361				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
					Бензол (64)
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
					Метилбензол (349)
ЗРА и ФС скважины №114Т	6362				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
					Бензол (64)
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
					Метилбензол (349)
ЗРА и ФС скважины №123Т	6363				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)

	ЗРА и ФС скважины №13Т	6364		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
				Бензол (64)	
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
				Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
				Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)	
	ЗРА и ФС скважины №117Т	6365			Бензол (64)
					Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
					Метилбензол (349)
					Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
					Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
					Бензол (64)
(011) м.Кариман, РСУ	Сварочный агрегат Ranger	0377		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
				Метилбензол (349)	
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)					

	Покрасочные работы	6328	<p>Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)</p> <p>Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)</p> <p>Метилбензол (349)</p> <p>Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)</p> <p>Этанол (Этиловый спирт) (667)</p> <p>2-Этоксэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)</p> <p>Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)</p> <p>Пропан-2-он (Ацетон) (470)</p> <p>Уайт-спирит (1294*)</p>
	Сварочный пост	6329	<p>Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)</p> <p>Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)</p> <p>Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)</p> <p>Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)</p> <p>Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)</p> <p>Фториды неорганические хорошо растворимые - (натрия фторид, натрия гексафторид) (Фториды неорганические хорошо растворимые /в пересчете на фтор/) (616)</p>

				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
	Приготовление цементного раствора	6330		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
	Транспортировка пылящих материалов	6331		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)
	Разгрузка и погрузка пылящих материалов	6332		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)
	Планировочные работы	6333		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)

Программа производственного экологического контроля ТОО «Емир-Ойл» на 2022 г

	Выемка грунта	6334			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)		
(012) м.Северный Кариман	продувочная свеча на печи	0402	43 47 28.54 43 47 42.36	51 37 46.74 51 38 28.90	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	нефть и газ	
	продувочная свеча на печи	0404	43 47 16.87 43 46 12.98	51 39 38.91 51 39 38 91	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
	продувочная свеча на печи	0406	43 46 00.15 43 46 17.19	51 39 01.39 51 38 26.91	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
	продувочная свеча на печи	0408			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
	продувочная свеча на печи	0410			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
	продувочная свеча от ЗУ	0411			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)		
	Дренажная емкость	0412					Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
							Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
							Бензол (64)
							Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
					Метилбензол (349)		
дизельный генератор 100 кВт	0417				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		
					Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		
					Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		
					Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		

			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)
			Формальдегид (Метаналь) (609)
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)
			Формальдегид (Метаналь) (609)
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12- C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
			Бензол (64)
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)
			Метилбензол (349)
	дизельный генератор 15 кВт	0418	
	ЗРА и ФС скважины №1	6403	

	ЗРА и ФС скважины №2	6416	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
			Бензол (64)
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
			Метилбензол (349)
	ЗРА и ФС площадка	6417	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
			Бензол (64)
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
			Метилбензол (349)
	Площадка ЗРА и ФС скв №3	6419	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
			Бензол (64)
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
		Метилбензол (349)	
Общая площадка ЗРА и ФС	6420	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)	
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)	
		Бензол (64)	
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
		Метилбензол (349)	

Программа производственного экологического контроля ТОО «Емир-Ойл» на 2022 г

	Замерная установка ЗУ	6422		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
				Бензол (64)
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
				Метилбензол (349)
(013) м.Северный Кариман, РСУ	Сварочный агрегат Ranger	0428		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)
	Сварочный пост	6406		Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)
				Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)
				Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)

			Фториды неорганические хорошо растворимые - (натрия фторид, натрия гексафторид) (Фториды неорганические хорошо растворимые /в пересчете на фтор/) (616)
			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
	Покрасочные работы	6407	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
			Метилбензол (349)
			Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)
			Этанол (Этиловый спирт) (667)
			2-Этоксэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)
			Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)
			Пропан-2-он (Ацетон) (470)
			Уайт-спирит (1294*)
	Приготовление цементного раствора	6408	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)

Программа производственного экологического контроля ТОО «Емир-Ойл» на 2022 г

	Транспортировка пылящих материалов	6410			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	
	Разгрузка и погрузка пылящих материалов	6411			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	
	Планировочные работы	6412			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	
	Выемка грунта	6413			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	
(020) пл.Есен	Стояк налива нефти скв3	0807	43 50 11.63 43 50 11.42 43 49 28.69 43 49 18.97 43 48 09.72 43 48 19.03 43 48 58.00 43 49 26.74	51 40 52.78 51 41 16.07 51 41 27.43 51 42 06.60 51 42 02.06 51 41 12.07 51 40 33.81 51 39 27.20	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349)	нефть и газ

	Дренажная емкость №3	0808	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
			Бензол (64)
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
			Метилбензол (349)
	Стояк налива нефти скв1	0810	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
			Бензол (64)
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
			Метилбензол (349)
	Дренажная емкость №1	0811	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
			Бензол (64)
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
			Метилбензол (349)
	автономный генератор №2	0812	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	

			Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)
			Формальдегид (Метаналь) (609)
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)
Стояк налива нефти скв2	0816		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
			Бензол (64)
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
			Метилбензол (349)
Дренажная емкость №2	0817		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
			Бензол (64)
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
			Метилбензол (349)
свеча сброса газа от резервуара №2	0818		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
продувочная свеча на печи	0820		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
дизельный генератор 15 кВт	0821		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)
			Формальдегид (Метаналь) (609)
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)
	дизельный генератор 30 кВт	0822	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)
			Формальдегид (Метаналь) (609)
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)
	продувочная свеча на печи	0824	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
	продувочная свеча на печи	0829	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)

Нефтегазосепаратор №2	6812	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
		Бензол (64)
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
Газосепаратор 2	6813	Метилбензол (349)
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
Нефтегазосепаратор №1	6814	Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
		Бензол (64)
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
		Метилбензол (349)
Газосепаратор 1	6815	Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
		Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
ЗРА и ФС скважины №2	6816	Бензол (64)
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
		Метилбензол (349)
		Метилбензол (349)

ЗРА и ФС скважины №1	6817	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
		Бензол (64)
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
Нефтегазосепаратор №3	6818	Метилбензол (349)
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
		Бензол (64)
Газосепаратор 3	6819	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
		Метилбензол (349)
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
ЗРА и ФС скважины №3	6820	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
		Бензол (64)
		Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
Общая площадка ЗРА и ФС скв. №1	6821	Метилбензол (349)
		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
		Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
		Бензол (64)

			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
			Метилбензол (349)
Конденсатосборник №3	6822		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
			Бензол (64)
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
			Метилбензол (349)
Общая площадка ЗРА иФС скв. №2	6827		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
			Бензол (64)
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
			Метилбензол (349)
Конденсатосборник №2	6828		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
			Бензол (64)
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
			Метилбензол (349)
Общая площадка ЗРА иФС скв. №3	6829		Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503*)
			Бензол (64)

				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
				Метилбензол (349)
	Конденсатосборник №1	6830		Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
				Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
				Бензол (64)
				Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
				Метилбензол (349)
(021) пл.Есен, PCY	Сварочный агрегат Ranger	0814		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)
				Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (60)
	Сварочный пост	6806		Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)
				Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
				Фториды неорганические хорошо растворимые - (натрия фторид, натрия гексафторид) (Фториды неорганические хорошо растворимые /в пересчете на фтор/) (616)
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
	Транспортировка пылящих материалов	6808		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)
	Разгрузка и погрузка пылящих материалов	6809		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)
	Планировочные работы	6810		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)

Программа производственного экологического контроля ТОО «Емир-Ойл» на 2022 г

	Выемка грунта	6811			Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	
(022) РМЦ Вахтовый поселок	продувочная свеча на печи	1007	43 50 58 24 51 33 46 69	43 50 35 69 51 33 57 73	Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	газ
	Площадка ЗРА и ФС	7002			Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502*)	
(023) РМЦ Вахтовый поселок, РСУ	Покрасочные работы	7003			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)	
					Метилбензол (349)	
					Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (102)	
					Этанол (Этиловый спирт) (667)	
					2-Этоксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (1497*)	
					Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (110)	
					Пропан-2-он (Ацетон) (470)	
					Уайт-спирит (1294*)	
Сварочный пост	7004				Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)	
					Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)	
					Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	
					Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	

				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
				Фториды неорганические хорошо растворимые - (натрия фторид, натрия гексафторид) (Фториды неорганические хорошо растворимые /в пересчете на фтор/) (616)
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
	Приготовление цементного раствора	7005		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
	Транспортировка пылящих материалов	7006		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)
	Разгрузка и погрузка пылящих материалов	7007		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль

Программа производственного экологического контроля ТОО «Емир-Ойл» на 2022 г

				вращающихся печей, боксит) (495*)	
	Планировочные работы	7008		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	
	Выемка грунта	7009		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) (495*)	
(025) КРС «Ер-Бур Ойл Сервис»	Подъемный агрегат УПА-60-80	0901		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	нефть и газ
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	
				Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	
				Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	
				Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	
				Формальдегид (Метаналь) (609)	
				Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	

Подъемный агрегат УПА-60	0902	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)
		Формальдегид (Метаналь) (609)
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)
Дизель Detroit diesel 8V71N	0903	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
		Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
		Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
		Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
		Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
		Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)
		Формальдегид (Метаналь) (609)
		Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)
Дизель Detroit diesel 60	0904	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)
			Формальдегид (Метаналь) (609)
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)
	Бурнасос Detroit diesel 60	0905	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)
			Формальдегид (Метаналь) (609)
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)
	Цементировочный агрегат ЦА-320	0906	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)
			Формальдегид (Метаналь) (609)
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)
Дизель ЯМЗ-236	0907		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)
			Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
			Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)
			Формальдегид (Метаналь) (609)
			Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)
Дизельная электростанция	0908		Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
			Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

			<p>Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)</p> <p>Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)</p> <p>Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)</p> <p>Формальдегид (Метаналь) (609)</p> <p>Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)</p>
Передвижная парогенераторная установка	0909		<p>Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)</p> <p>Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)</p> <p>Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)</p> <p>Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)</p>
Узел пересыпки цемента	6901		<p>Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)</p>
Узел пересыпки цемента	6902		<p>Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)</p>

Покрасочный участок ГФ-021	6903	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
Покрасочный участок ПФ-115	6903	Взвешенные частицы (116)
сварочный пост	6904	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
		Уайт-спирит (1294*)
		Взвешенные частицы (116)
		Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)
		Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)
сварочный пост	6905	Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
		Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)
		Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
сварочный пост	6905	Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)

				Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)
				Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)
				Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615)
				Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)
	пост газорезки	6906		Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)
				Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)
				Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
				Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
				Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
	пост газорезки	6907		Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274)

			Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327)
			Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)
			Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)
			Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)
	Емкость приема отходов обратной промывки	6908	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
			Бензол (64)
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
			Метилбензол (349)
	Емкость приема отходов обратной промывки	6909	Сероводород (Дигидросульфид) (518)
			Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)
			Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*)
			Бензол (64)
			Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203)
			Метилбензол (349)
	Установка подачи топлива	6910	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Программа производственного экологического контроля ТОО «Емир-Ойл» на 2022 г

	Налив соляной кислоты при СКО	6911		Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) (163)	
--	-------------------------------	------	--	---	--

Производственный мониторинг воздушного бассейна включает в себя два основных направления деятельности:

мониторинг воздействия – оценка фактического состояния загрязнения атмосферного воздуха в конкретных точках наблюдения на местности; это могут быть точки на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) или ближайшей жилой зоны, или территорий, к которым предъявляются повышенные требования к качеству атмосферного воздуха.

мониторинг эмиссий - наблюдение за промышленными эмиссиями на источниках выбросов для слежения за количеством и качеством эмиссий и их изменением;

Начальным этапом проведения мониторинга состояния воздушного бассейна является изучение фондовых материалов предприятия:

- отчетов 2ТП-воздух;
- программы производственного экологического контроля на предшествующий год;
- отчетов по мониторингу атмосферного воздуха за прошедший год.

Ведение мониторинга позволит определить уровень загрязнения атмосферного воздуха и выявить наиболее вредные факторы воздействия на стадии эксплуатации месторождений.

В соответствии с «Руководством по контролю загрязнения атмосферы» РД 52.04.186-89 и Экологическим Кодексом РК контроль загрязнения атмосферы в приземном слое должен осуществляться на границе объединенной нормативной санитарно-защитной зоны.

На границе санитарно-защитной зоны (мониторинг воздействия)

Мониторинг состояния воздушного бассейна будет осуществляться путем организации точек отбора проб атмосферного воздуха. Расположение точек принимается с учетом доминирующих направлений воздушного потока, местоположение выбирается с подветренной стороны на расстояниях 1000 м от источников выбросов (граница СЗЗ) и в противоположном направлении (с наветренной стороны) на расстоянии 1000 м от источников. Расположение и количество мониторинговых точек может быть изменено непосредственно в процессе мониторинговых наблюдений.

Периодичность наблюдения за уровнем загрязнения атмосферного воздуха 1 раз в квартал. Наименования загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, подлежащих контролю, подробнее указаны в таблице 4.2.2 настоящего раздела.

Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха предлагается проводить с помощью передвижной экологической лаборатории (ПЭЛ), оснащенной газоанализаторами, аппаратурой для оперативного измерения метеопараметров, параметров вредных физических воздействий на атмосферный воздух, параметров выбросов и уровней загрязнения атмосферного воздуха или средствами обора проб и последующим их химическим анализом в лабораторных условиях.

Лаборатория должна иметь аттестат аккредитации, подтверждающий наличие условий, необходимых для выполнения измерений в закрепленной за лабораторией области деятельности: проведение аналитического контроля показателей загрязняющих веществ рабочей зоны, атмосферного воздуха и источников выбросов в атмосферу. Все приборы и оборудование должны быть сертифицированы и поверены.

Продолжительность отбора пробы воздуха для определения разовых концентраций загрязняющих веществ составит 20-30 минут. За один цикл отбора в каждой точке необходимо осуществлять отбор 3-х проб. Отбор проб следует производить на высоте 1,8-2,0 м.

Программой предусмотрено 24 точек отбора воздуха на границе СЗЗ.

Таблица 8. План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
Месторождение Емир					
Е-1, Е-2, Е-3, Е-4	Азота диоксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	По договору сторонняя организация	Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Азота оксид				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Углерода оксид				Электрохимический ГАНК-4
	Серы диоксид				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Сероводород				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Взвешенные вещества				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4

	Углеводороды				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Меркаптаны				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Формальдегид	1 раз в год			Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Фенолы				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
Месторождение Долинное					
Д-1, Д-2, Д-3, Д-4	Азота диоксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	По договору сторонняя организация	Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Азота оксид				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Углерода оксид				Электрохимический ГАНК-4
	Серы диоксид				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Сероводород				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Взвешенные вещества				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Углеводороды				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Меркаптаны	Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4			
	Формальдегид	1 раз в год			Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
Фенолы	Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4				
Месторождение Аксаз					
А-1, А-2, А-3, А-4	Азота диоксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	По договору сторонняя организация	Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Азота оксид				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Углерода оксид				Электрохимический ГАНК-4
	Серы диоксид				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Сероводород				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Взвешенные вещества				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4

	Углеводороды				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Меркаптаны				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Формальдегид	1 раз в год			Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Фенолы				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
Месторождение Кариман					
К-1, К-2, К-3, К-4	Азота диоксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	По договору сторонняя организация	Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Азота оксид				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Углерода оксид				Электрохимический ГАНК-4
	Серы диоксид				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Сероводород				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Взвешенные вещества				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Углеводороды				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Меркаптаны				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Формальдегид	1 раз в год			Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Фенолы				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
Месторождение Северный Кариман					
СК-1, СК-2	Азота диоксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	По договору сторонняя организация	Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Азота оксид				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Углерода оксид				Электрохимический ГАНК-4
	Серы диоксид				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Сероводород				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Взвешенные вещества				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4

	Углеводороды				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
Месторождение Есен					
Ес-1	Азота диоксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	По договору сторонняя организация	Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Азота оксид				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Углерода оксид				Электрохимический ГАНК-4
	Серы диоксид				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Сероводород				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Взвешенные вещества				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Углеводороды				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
Месторождение Борлы					
Б-1	Азота диоксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	По договору сторонняя организация	Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Азота оксид				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Углерода оксид				Электрохимический ГАНК-4
	Серы диоксид				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Сероводород				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Взвешенные вещества				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Углеводороды				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
Площадь Айдай					
Аи-1	Азота диоксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	По договору сторонняя организация	Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Азота оксид				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Углерода оксид				Электрохимический ГАНК-4
	Серы диоксид				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Сероводород				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4

	Взвешенные вещества				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Углеводороды				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
Площадь Танирберген					
Т-1	Азота диоксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	По договору сторонняя организация	Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Азота оксид				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Углерода оксид				Электрохимический ГАНК-4
	Серы диоксид				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Сероводород				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Взвешенные вещества				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Углеводороды				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
Вахтовый поселок					
ВП-1, ВП-2	Азота диоксид	1 раз в квартал	1 раз в сутки	По договору сторонняя организация	Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Азота оксид				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Углерода оксид				Электрохимический ГАНК-4
	Серы диоксид				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Сероводород				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Взвешенные вещества				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4
	Углеводороды				Фотометрический, со сменной химкассетой ГАНК-4

Контрольные точки (СЗЗ) мониторинга воздействия на атмосферный воздух

№№ п/п	Точка наблюдения	Расположение	Координаты контрольных точек
Месторождение Емир			

1	СЗЗ Е-1	Граница СЗЗ месторождения – 1000 м (наветренная сторона)	43° 53'38.1"C 51°33'47.4"B
2	СЗЗ Е-2	Граница СЗЗ месторождения – 1000 м (подветренная сторона)	43° 54'06.1"C 51°34'34.00.8"B
3	СЗЗ Е-3	Граница СЗЗ месторождения – 1000 м (подветренная сторона)	43° 54'42.4"C 51° 33'50.2"B
4	СЗЗ Е-4	Граница СЗЗ месторождения – 1000 м (подветренная сторона)	43°54'21.9"C 51°33'02.9"B
Месторождение Долинное			
1	СЗЗ Д-1	Граница СЗЗ месторождения – 1000 м (наветренная сторона)	43° 50'33.2"C 51°37'41.9"B
2	СЗЗ Д-2	Граница СЗЗ месторождения – 1000 м (подветренная сторона)	43° 50'50.2"C 51°36'47.7"B
3	СЗЗ Д-3	Граница СЗЗ месторождения – 1000 м (подветренная сторона)	43° 50'50.3"C 51° 35'22.7"B
4	СЗЗ Д-4	Граница СЗЗ месторождения – 1000 м (подветренная сторона)	43°49'32.2"C 51°37'02.9"B
Месторождение Аксаз			
1	СЗЗ А-1	Граница СЗЗ месторождения – 1000 м (наветренная сторона)	43° 50'50.5"C 51°31'49.2"B
2	СЗЗ А-2	Граница СЗЗ месторождения – 1000 м (подветренная сторона)	43° 51'04.5"C 51°31'36.9"B
3	СЗЗ А-3	Граница СЗЗ месторождения – 1000 м (подветренная сторона)	43° 50'43.6"C 51° 30'59.4"B
4	СЗЗ А-4	Граница СЗЗ месторождения – 1000 м (подветренная сторона)	43°50'18.6"C 51°31'17.8"B
Месторождение Кариман			
1	СЗЗ К-1	Граница СЗЗ месторождения – 1000 м (наветренная сторона)	43° 45'12.2"C 51°39'29.2"B
2	СЗЗ К-2	Граница СЗЗ месторождения – 1000 м (подветренная сторона)	43° 44'27.5"C 51°39'14.9"B
3	СЗЗ К-3	Граница СЗЗ месторождения – 1000 м (подветренная сторона)	43° 43'30.5"C 51° 41'07.6"B
4	СЗЗ К-4	Граница СЗЗ месторождения – 1000 м (подветренная сторона)	43°45'41.7"C 51°37'59.5"B
Месторождение Северный Кариман			
1	СЗЗ СК-1	Граница СЗЗ месторождения – 1000 м (наветренная сторона)	43° 48'05.0"C 51°39'00.0"B

2	СЗЗ СК-2	Граница СЗЗ месторождения – 1000 м (подветренная сторона)	43° 46'58.0"C 51°39'17.0"B
Площадь Борлы			
1	СЗЗ Б-1	Граница СЗЗ месторождения – 1000 м	43° 51'40.0"C 51°43'20.0"B
Площадь Есен			
1	СЗЗ Ес-1	Граница СЗЗ месторождения – 1000 м	43° 48'05.0"C 51°39'00.0"B
Площадь Айдай			
1	СЗЗ Ай-1	Граница СЗЗ месторождения – 1000 м	43° 57'06.4"C 51°22'34.2"B
Площадь Танирберген			
1	СЗЗ Т-1	Граница СЗЗ месторождения – 1000 м	43° 54'35.1"C 51°41'19.3"B
Вахтовый поселок			
1	СЗЗ ВП-1	Граница СЗЗ месторождения – 1000 м	43° 50'58.24"C 51°33'46.69"B
2	СЗЗ ВП-1	Граница СЗЗ месторождения – 1000 м	43° 50'35.69"C 51°33'57.73"B

Отбор проб проводится на площадках, введенных в эксплуатацию после строительства.

Значения полученных результатов замеров на границе СЗЗ будут сравниваться с максимально разовыми предельно допустимыми концентрациями (ПДК_{м.р.}) или ориентировочными безопасными уровнями воздействия загрязняющих веществ (ОБУВ) для населенных мест, на постах наблюдения в промышленной зоне месторождения - с ПДК_{м.р.} рабочей зоны.

Одновременно с отбором проб необходимо измерять метеорологические характеристики:

- температуру воздуха;
- скорость ветра;
- направление ветра;
- атмосферное давление;
- влажность воздуха.

Дополнительно будет фиксироваться состояние погоды и подстилающей поверхности почвы.

Каждый пост независимо от категории должен размещаться на открытой, проветриваемой со всех сторон площадке с непылящим покрытием (твердом грунте), а также в стороне от зоны влияния автодорог для исключения искажения результатов измерений.

При определении качества атмосферного воздуха будут проводиться замеры следующих ингредиентов: оксид азота и диоксида, серы диоксид, углеводороды, углерода оксид, взвешенные вещества, сероводород.

Проведение измерений, отбор проб

При измерениях, отборе и анализе проб для определения содержания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе (граница СЗЗ и населенные пункты) используют государственные стандартные методики (ГОСТы) и методики, внесенные в государственный реестр методик количественного химического анализа. При этом должны учитываться также требования ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов», РД 52.04.186-89.

Метрологическое обеспечение наблюдений за состоянием атмосферного воздуха должно отвечать требованиям ГОСТ 17.0.0.02-79 «Охрана природы. Метрологическое обеспечение контроля загрязненности атмосферы, поверхностных вод и почвы. Основные положения».

Используемые при контроле атмосферного воздуха технические средства подлежат проверке в установленном порядке.

Параметры контроля и инструментальные средства определения в атмосферном воздухе метеорологические характеристики представлены в таблицах 3.2.1 и 3.2.2.

Таблица 3.2.1 Средства измерения метеорологических характеристик

Параметры	Прибор	Диапазон измерения	Погрешность	Количество и продолжительность наблюдений*
Барометрическое давление окружающей воздушной среды	Барометр-анероид БАММ	от 80 * 103 до 106 * 103	±5%	1 раз в течение 10 мин
Температура окружающей среды, °С	Термометр ртутный	от -30 до +50	±0.5	2 отсчета
Скорость воздушного потока, м/с	Анемометры цифровые АП1	от 0 до 5, от 1 до 20	0,2 м/м 0,5 м/с	3 раза
Направление ветра	Вымпел, компас	от 0 до 360	±5°	3 раза

Влажность воздуха, %	Психрометр аспирационный МВ-4М	от 10 до 100	±1.0%	2 раза по 4 мин
Состояние погоды	Визуальное наблюдение	-	-	-
Состояние подстилающей поверхности в радиусе 100 м	Визуальное наблюдение	-	-	-

* - количество и продолжительность измерения параметров среды за время одного цикла отбора проб.

Таблица 3.2.2 **Методы и средства измерения концентраций, загрязняющих веществ в атмосферном воздухе**

№ п/п	Наименование вещества	Методики измерения		
		Основная		
		Метод измерения	Прибор	Погрешность
	Азота диоксид	Со сменной химкассетой	ГАНК -4	± 20
	Азота оксид	Со сменной химкассетой	ГАНК -4	± 20
	Углерода оксид	Электрохимический	ГАНК-4	± 20
	Серы диоксид	Со сменной химкассетой	ГАНК-4	±20
	Сероводород	Со сменной химкассетой	ГАНК-4	±20
	Взвешенные вещества	Со сменной химкассетой	ГАНК-4	±20
	Углеводороды	Со сменной химкассетой	ГАНК-4	±20
	Меркаптаны	Со сменной химкассетой	ГАНК-4	±20
	Формальдегид	Со сменной химкассетой	ГАНК-4	±20
	Фенолы	Со сменной химкассетой	ГАНК-4	±20

Мониторинг эмиссий

Составной частью мониторинга эмиссий является контроль соблюдения нормативов ПДВ на источниках выбросов.

Мониторинг эмиссий загрязняющих веществ в атмосферу проводится в целях контроля соблюдения установленных для них нормативов ПДВ и разрешенных лимитов выбросов. Всего в 2022 году на контрактной территории ТОО «Емир -Ойл» выявлено – 328 источников выбросов, в т.ч. организованных 166, неорганизованных 162.

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на предприятии являются: печи подогрева нефти, дизельные установки, сварочные агрегаты, продувочные свечи, резервуары для хранения нефти, дренажные емкости а также планировочные и покрасочные работы.

Порядок и методы ведения мониторинга

Мониторинг эмиссий проводится в соответствии с «Руководством по контролю источников загрязнения атмосферы» РНД 212.3.01.06-97.

При проведении контрольных замеров необходимо контролировать и параметры газовой смеси (температуру, скорость, объем), которые, наряду с объемом выбросов, определяют концентрации загрязняющих веществ на источнике.

Полученные контрольными замерами и расчетами величины выбросов должны сравниваться с нормативами ПДВ.

Проведение измерений, отбор проб

Мониторинг эмиссий и мониторинг воздействия проводится в соответствии с «Руководством по контролю источников загрязнения атмосферы» РНД 212.3.01.06-97 (ОНД-90) и «Руководством по контролю загрязнения атмосферы» (РД 52.04.186-89).

Мониторинг эмиссий. Для проведения замеров на источниках необходимо организовать место для отбора проб и измерений. На источниках организованных выбросов необходимо установить штуперы или лючки в соответствии с ГОСТ 12.4.021-76 «Системы вентиляционные. Общие требования». Общая рабочая площадь для отбора проб и измерений должна быть не менее 2 м². Площадка и ведущая к ней лестница должны иметь ограждение. Площадка не должна вибрировать, освещение должно быть достаточным для прочтения показаний на шкале прибора. Аппаратура должна надежно закрепляться. Оператор должен быть обеспечен средствами двухсторонней связи с технологической и аварийной службами, руководством производственного подразделения.

Все измерения (скорости, температуры, давления, влажности потока и концентрации) проводят в установившемся потоке газа. Место для измерения выбирают на прямолинейном участке газотока, по возможности ближе к устью выбросной трубы, на прямолинейном участке длиной 8 – 10 наибольших линейных размеров поперечного сечения (ЛРС), причем длина прямолинейного участка до места замера должна быть не менее 5 – 6 ЛРС. Методы и средства проведения измерений для отбора проб атмосферного воздуха представлена в таблице 3.2.3.

Таблица 3.2.3 Методическое обеспечение работ и средства измерений

№ п/п	Перечень определяемых параметров	Методы измерения		
		Метод, методика испытания	Наличие средств измерений - наименование прибора	Погрешность

	Диоксид азота	Фотометрический, со сменной химкассетой	ГАНК-4	±20
	Оксид азота	Фотометрический, со сменной химкассетой	ГАНК-4	±20
	Диоксид серы	Фотометрический, со сменной химкассетой	ГАНК-4	±20
	Оксид углерода	Электрохимический	ГАНК-4	±20
	Углеводороды (по метану)	Фотометрический, со сменной химкассетой	ГАНК-4	±20

На месторождениях Аксаз, Долинное, Кариман на ГЗУ и УПГ, Есен будут проводить мониторинг один раз в квартал на присутствие углеводородов C1-C5, C6-C10, бензола, ксилола и толуола на источниках:

Долинное- резервуары (источники 0106-0111)

Аксаз - резервуар (ист.0207)

Кариман - резервуары (источники 0325-0328)

Есен – резервуары (источники 0806,0809,0815)

3.3 Водопотребление и водоотведение

Собственных водозаборов из поверхностных и подземных водоисточников ТОО «Емир-Ойл» не имеет. Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная вода. Источниками водоснабжения на месторождениях ТОО «Емир-Ойл» являются: техническая вода из водопровода «Куюлус-Меловое»; питьевая (пресная) вода, получаемая по договору с ГКП «Мангыстау-жылу»; бутилированная вода питьевого качества. Работающие обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям СанПиН «Вода питьевая. Гигиенические требования и контроль за качеством» (№3.01067-97).

Водопотребление

Производственный мониторинг состояния систем водопотребления и водоотведения предусматривает осуществление наблюдений за источниками воздействия на водные ресурсы рассматриваемого района, а также их рационального использования.

Исходя из требований нормативных документов мониторинг состояния систем водопотребления и водоотведения включает:

- операционный мониторинг – наблюдения за объемами забираемой и используемой предприятием свежей воды и их соответствия установленным лимитам;
- мониторинг эмиссий – наблюдения за объемами и качеством сбрасываемых сточных вод и их соответствием установленным лимитам;
- мониторинг воздействия – наблюдения за качеством поверхностных и подземных вод при сбросе сточных вод.

Накопленные стоки отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся на договорной основе со специализированной организацией.

Водоотведение

Мониторинг эмиссий. В результате жизнедеятельности персонала, а также производственного процесса ТОО «Емир-Ойл» образуются следующие сточные воды:

- хозяйственно-бытовые;
- производственные.

Хозяйственно-бытовые. На объектах (ГУ) ТОО «Емир-Ойл» действует самотечная-напорная система канализации. Хозяйственно-бытовые сточные воды от сооружений через выпускные колодцы отводятся в общий коллектор. Далее по коллектору сточные воды поступают в емкость для сбора отработанной воды (септик) объемом 30 м³.

В вахтовом поселке эксплуатируется блочное локальное очистное сооружение «БЛОС» для очистки хозяйственно-бытовых сточных вод производительностью 20 м³/сут.

Производственные сточные воды. Производственные сточные воды, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, в процессе эксплуатации техники, собираются в дренажные емкости, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией.

Сточные воды, образующиеся при бурении скважин, сливаются в шламовые емкости и вывозятся сторонней организацией, бурение проводит Подрядчик по договору «под ключ», т.е. Подрядчик несет полную экологическую ответственность.

Дренажные воды от оборудования, протечки и ливневый сток с промплощадок собираются в дренажные емкости, которые по мере необходимости опорожняются и содержимое вывозится для утилизации.

3.4 Мониторинг поверхностных вод

Собственных водозаборов из поверхностных водоисточников ТОО «Емир-Ойл» не имеет. В районе расположения контрактной территории поверхностных водных источников нет.

Так как поверхностные водные источники отсутствуют, программой не предусмотрен мониторинг поверхностных вод.

3.5 Мониторинг грунтовых и подземных вод

Согласно гидрогеологическому районированию территория ТОО «Емир-Ойл» расположена в пределах Южно-Мангышлакского артезианского бассейна второго порядка, в составе которого выделяются три основных гидрогеологических комплекса: триасовый, юрский и меловой.

Опробование подземных вод производится путем отбора проб из наблюдательных скважин, вскрывающих водоносные горизонты.

На территории зоны воздействия расположены наблюдательные скважины в количестве 22 ед. Скважины оборудованы металлическими оголовками, которые выкрашены в красный цвет, имеют порядковый номер, нанесенный на оголовки.

Главной задачей мониторинга подземных вод является установление источников их загрязнения и путей миграции для разработки природоохранных мероприятий.

Перед отбором проб скважины прокачиваются эйрлифтом.

Отбор проб производится в соответствии с ГОСТ Р 51592-2000. Вода.

Общие требования к отбору проб.

При отборе пробы воды для химического анализа следует использовать стеклянную или пластиковую тару из-под простой питьевой или дистиллированной воды. Процедура отбора пробы воды следующая:

1. При отборе проб из скважин необходимо предварительно откачать воду. Это необходимо делать для того, чтобы избежать попадание в образец застоявшейся воды.

2. Набирать воду желательно тонкой струйкой и по стенке бутылки. Такой способ отбора позволяет уменьшить насыщение воды кислородом воздуха и, как следствие, предотвращает протекание химических реакций.

3. Вода наливается в бутылку под «горлышко» и плотно закрывается пробка. Наличие воздуха под пробкой может привести к искажению результатов анализа.

4. Для получения более достоверных результатов необходимо анализируемую воду довести до лаборатории в течении 2-х часов. Если невозможно отправить в лабораторию пробу сразу после отбора, то её следует хранить в холодильнике не более 24 часов.

5. Проба воды снабжается сопроводительным документом с указанием:

- места отбора: область, район, номер скважины;

- источника воды: колодезная, родниковая, артезианская из скважины, водопроводная;
- времени и даты отбора: число, месяц.

На территории зоны воздействия расположены наблюдательные скважины в количестве 20 штук. Периодичность замеров подземных вод – 1 раз в квартал. Перечень компонентов химического состава подземных вод подлежащих определению представлен в таблице 3.4.1

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
Месторождение Емир					
	Скв.2, скв.3, скв.4, скв.5	Взвешенные вещества	0,75	1 раз в квартал	Химический анализ
		рН	в пределах 6-9		
		Общая минерализация (сухой остаток)	1000		
		Макрокомпонентный состав подземных вод (НСО ₃ ⁻)	1000		
		Макрокомпонентный состав подземных вод (Сl ⁻)	350		
		Макрокомпонентный состав подземных вод (SO ₄ ²⁻)	500		
		Макрокомпонентный состав подземных вод (Na ⁺ +K ⁺)	200		
		Макрокомпонентный состав подземных вод (Ca ²⁺)	200		
		Макрокомпонентный состав подземных вод (Mg ²⁺)	100		
		Окисляемость перманганатная	5		
		Жесткость общая	7		
		Суммарные нефтяные углеводороды	0,3		
		Фенолы	0,001		
		СПАВ	0,5		
		Фосфаты	3,5		
		Тяжелые металлы (Fe)	0,3		
		Тяжелые металлы (Cu)	1		
		Тяжелые металлы (Ni)	0,1		
		Тяжелые металлы (Cd)	0,001		
Тяжелые металлы (Co)	0,1				
Тяжелые металлы (Pb)	0,03				

		Тяжелые металлы (Zn)	1		
		Аммоний	2		
		Нитриты	3,3		
		Нитраты	45		
		БПК	14		
		ХПК	30		
Месторождение Долинное					
Скв.2, скв.3, скв.4		Взвешенные вещества	0,75	1 раз в квартал	Химический анализ
		рН	в пределах 6-9		
		Общая минерализация (сухой остаток)	1000		
		Макрокомпонентный состав подземных вод (НСО ₃ ⁻)	1000		
		Макрокомпонентный состав подземных вод (Сl ⁻)	350		
		Макрокомпонентный состав подземных вод (SO ₄ ²⁻)	500		
		Макрокомпонентный состав подземных вод (Na ⁺ +K ⁺)	200		
		Макрокомпонентный состав подземных вод (Ca ²⁺)	200		
		Макрокомпонентный состав подземных вод (Mg ²⁺)	100		
		Окисляемость перманганатная	5		
		Жесткость общая	7		
		Суммарные нефтяные углеводороды	0,3		
		Фенолы	0,001		
		СПАВ	0,5		
		Фосфаты	3,5		
		Тяжелые металлы (Fe)	0,3		
		Тяжелые металлы (Cu)	1		
		Тяжелые металлы (Ni)	0,1		
		Тяжелые металлы (Cd)	0,001		
		Тяжелые металлы (Co)	0,1		
		Тяжелые металлы (Pb)	0,03		
		Тяжелые металлы (Zn)	1		
		Аммоний	2		
Нитриты	3,3				
Нитраты	45				
БПК	14				
ХПК	30				
Месторождение Аксаз					
		Взвешенные вещества	0,75	1 раз в квартал	

Скв.1, скв.2, скв.3	рН	в пределах 6-9	Химический анализ
	Общая минерализация (сухой остаток)	1000	
	Макрокомпонентный состав подземных вод (HCO ₃ ⁻)	1000	
	Макрокомпонентный состав подземных вод (Cl ⁻)	350	
	Макрокомпонентный состав подземных вод (SO ₄ ²⁻)	500	
	Макрокомпонентный состав подземных вод (Na ⁺ +K ⁺)	200	
	Макрокомпонентный состав подземных вод (Ca ²⁺)	200	
	Макрокомпонентный состав подземных вод (Mg ²⁺)	100	
	Окисляемость перманганатная	5	
	Жесткость общая	7	
	Суммарные нефтяные углеводороды	0,3	
	Фенолы	0,001	
	СПАВ	0,5	
	Фосфаты	3,5	
	Тяжелые металлы (Fe)	0,3	
	Тяжелые металлы (Cu)	1	
	Тяжелые металлы (Ni)	0,1	
	Тяжелые металлы (Cd)	0,001	
	Тяжелые металлы (Co)	0,1	
	Тяжелые металлы (Pb)	0,03	
	Тяжелые металлы (Zn)	1	
	Аммоний	2	
	Нитриты	3,3	
Нитраты	45		
БПК	14		
ХПК	30		
Месторождение Кариман			
Скв.1, скв.2, скв.3, скв.4, скв.5, скв.6, скв.7	Взвешенные вещества	0,75	1 раз в квартал Химический анализ
	рН	в пределах 6-9	
	Общая минерализация (сухой остаток)	1000	
	Макрокомпонентный состав подземных вод (HCO ₃ ⁻)	1000	
	Макрокомпонентный состав подземных вод (Cl ⁻)	350	

	Макрокомпонентный состав подземных вод (SO_4^{2-})	500		
	Макрокомпонентный состав подземных вод ($\text{Na}^+\text{+K}^+$)	200		
	Макрокомпонентный состав подземных вод (Ca^{2+})	200		
	Макрокомпонентный состав подземных вод (Mg^{2+})	100		
	Окисляемость перманганатная	5		
	Жесткость общая	7		
	Суммарные нефтяные углеводороды	0,3		
	Фенолы	0,001		
	СПАВ	0,5		
	Фосфаты	3,5		
	Тяжелые металлы (Fe)	0,3		
	Тяжелые металлы (Cu)	1		
	Тяжелые металлы (Ni)	0,1		
	Тяжелые металлы (Cd)	0,001		
	Тяжелые металлы (Co)	0,1		
	Тяжелые металлы (Pb)	0,03		
	Тяжелые металлы (Zn)	1		
	Аммоний	2		
	Нитриты	3,3		
	Нитраты	45		
	БПК	14		
	ХПК	30		
Месторождение Северный Кариман				
Скв.1	Взвешенные вещества	0,75	1 раз в квартал	Химический анализ
	рН	в пределах 6-9		
	Общая минерализация (сухой остаток)	1000		
	Макрокомпонентный состав подземных вод (HCO_3^-)	1000		
	Макрокомпонентный состав подземных вод (Cl^-)	350		
	Макрокомпонентный состав подземных вод (SO_4^{2-})	500		
	Макрокомпонентный состав подземных вод ($\text{Na}^+\text{+K}^+$)	200		
	Макрокомпонентный состав подземных вод (Ca^{2+})	200		

	Макрокомпонентный состав подземных вод (Mg^{2+})	100		
	Окисляемость перманганатная	5		
	Жесткость общая	7		
	Суммарные нефтяные углеводороды	0,3		
	Фенолы	0,001		
	СПАВ	0,5		
	Фосфаты	3,5		
	Тяжелые металлы (Fe)	0,3		
	Тяжелые металлы (Cu)	1		
	Тяжелые металлы (Ni)	0,1		
	Тяжелые металлы (Cd)	0,001		
	Тяжелые металлы (Co)	0,1		
	Тяжелые металлы (Pb)	0,03		
	Тяжелые металлы (Zn)	1		
	Аммоний	2		
	Нитриты	3,3		
	Нитраты	45		
	БПК	14		
	ХПК	30		
Месторождение Борлы				
Скв.1	Взвешенные вещества	0,75	1 раз в квартал	Химический анализ
	pH	в пределах 6-9		
	Общая минерализация (сухой остаток)	1000		
	Макрокомпонентный состав подземных вод (HCO_3^-)	1000		
	Макрокомпонентный состав подземных вод (Cl^-)	350		
	Макрокомпонентный состав подземных вод (SO_4^{2-})	500		
	Макрокомпонентный состав подземных вод (Na^++K^+)	200		
	Макрокомпонентный состав подземных вод (Ca^{2+})	200		
	Макрокомпонентный состав подземных вод (Mg^{2+})	100		
	Окисляемость перманганатная	5		
	Жесткость общая	7		
	Суммарные нефтяные углеводороды	0,3		
	Фенолы	0,001		
	СПАВ	0,5		

	Фосфаты	3,5	
	Тяжелые металлы (Fe)	0,3	
	Тяжелые металлы (Cu)	1	
	Тяжелые металлы (Ni)	0,1	
	Тяжелые металлы (Cd)	0,001	
	Тяжелые металлы (Co)	0,1	
	Тяжелые металлы (Pb)	0,03	
	Тяжелые металлы (Zn)	1	
	Аммоний	2	
	Нитриты	3,3	
	Нитраты	45	
	БПК	14	
	ХПК	30	

Таблица 3.4.1 **Перечень компонентов химического состава подземных вод, подлежащих определению**

№ п/п	Определяемые компоненты
1	Взвешенные вещества
2	pH
3	Общая минерализация (сухой остаток)
4	Макрокомпонентный состав подземных вод (HCO_3^- , Cl^- , SO_4^{2-} , Na^++K^+ , Ca^{2+} , Mg^{2+})
5	Окисляемость перманганатная
6	Жесткость общая
7	Суммарные нефтяные углеводороды
8	Фенолы
9	СПАВ
10	Фосфаты
11	Тяжелые металлы (Fe, Cu, Ni, Cd, Co, Pb, Zn)
12	Аммоний
13	Нитриты
14	Нитраты
15	БПК
16	ХПК

Координаты и месторасположение мониторинговых скважин мониторинга подземных вод на месторождениях ТОО «Емир-Ойл»

	Координаты	Месторасположение
--	------------	-------------------

Номер точки наблюдения	N	E	
Месторождение Емир			
Скв.2	43.54.05,0	51.33.21,6	В районе скважины №1
Скв.3	43.54.01,3	51.33.24,7	В районе скважины №1
Скв.4	43.54.03,4	51.33.35,0	В районе скважины №6
Скв.5	43.54.05,6	51.33.07,2	В районе скважины №2
Месторождение Долинное			
Скв.2	43.49.42,4	51.37.20,5	В районе скважины №1 и №7
Скв.3	43.49.28,4	51.37.46,2	В районе скважины №3 и №6
Скв.4	43.49.27,8	51.37.51,1	В районе скважины №6
Скв.1	Безводная скв.		
Месторождение Аксаз			
Скв.1	43.50.46,6	51.31.13,3	В районе скважины №1
Скв.2	43.50.53,0	51.31.14,0	В районе скважины №1
Скв.3	43.51.29,2	51.29.56,1	В районе скважины №3
Месторождение Кариман			
Скв.1	43.44.39,5	51.39.36,7	В районе скважины №1
Скв.2	43.44.25,9	51.39.52,5	В районе скважины №1
Скв.3	43.45.00,1	51.39.21,4	В районе скважины №2
Скв.4	43.44.33,5	51.39.18,2	В районе скважины №7 и №4
Скв.5	43.46.08,12	51.40.17.01,84	В районе скважины №8
Скв. 6	43,44.06,7	51,40.05,0	В районе скважин №5, 11
Скв.7	43,43.45,8	51,40.08,8	В районе скв.№118,119
Северный Кариман			
Скв. 1	43.46.55,5996	51.39,18,1008	
Месторождение Борлы			
Скв.1	43.51.13,5	51.42.29,9	В районе скважины №1

3.6 Мониторинг сточных вод

В связи с вводом в эксплуатацию установки БЛОС для очистки хоз-бытовых сточных вод вахтового поселка, для контроля качества очищенных сточных вод , планируемых для использования при поливе декоративных зеленых насаждений и пылеподавления территорий, осуществляется мониторинг сточных вод.

Качество сточных вод должно соответствовать гигиеническим требованиям к использованию сточных вод и их осадков для орошения и удобрения, утвержденным СанПиН 2.1.7.573-96.

Периодичность наблюдений - 1 раз в месяц. В настоящее время вода после установки БЛОС не соответствует требованиям к использованию сточных вод, и вывозится по договору специализированной организацией на очистные сооружения города.

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
-	-	-	-	-

3.7 Мониторинг почв

Мониторинг воздействия за состоянием почв включает:

- организацию мониторинговых точек для постоянного, с установленной периодичностью, отслеживания состояния почв;
- ведение оперативного мониторинга аварийных, других нештатных ситуаций, вызывающих негативные изменения почвенного покрова, для разработки мероприятий по рекультивации нарушенных участков.

Оперативный мониторинг осуществляется путем визуального контроля за нарушенностью и загрязненностью почвенно-растительного покрова, с целью выявления аварийных участков разливов нефти и нефтепродуктов, механические нарушения. Выявление таких мест обеспечивается специалистами по охране окружающей среды предприятия на основании планов внутренних проверок.

На выявленных участках, где обнаружены загрязнение и механические нарушения, необходимо проведение мероприятий по их очистке и рекультивации. После ликвидации нарушений в границах зоны их влияния разрабатывается схема последующего мониторинга, выбираются репрезентативные площадки для проведения наблюдений за состоянием загрязнения и нарушенности почв. Такие площадки переходят в разряд постоянно действующей сети мониторинга в качестве дополнительных мониторинговых точек.

Основным критерием оценки опасности загрязнения почвы химическим веществом является ПДК – предельно-допустимое количество вещества (в мг/кг пахотного слоя абсолютно сухой почвы), установленное в экстремальных почвенно-климатических условиях, которое гарантируют отсутствие отрицательного прямого или опосредованного воздействия на здоровье человека, его потомство и санитарные условия жизни населения.

Организация систем наблюдения состояния почв предусматривает ряд следующих подготовительных работ:

- соблюдение перечня точек наблюдения (место отбора проб);

Способ заложения разреза и метод отбора, почвенных образцов регламентируются документом «Временные методические рекомендации по контролю загрязнения почв» М.: Гидрометеиздат, 1984

Программой предусмотрено проведение контроля по 26 шурфам.

Таблица 10. Мониторинг уровня загрязнения почвы

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
Месторождение Емир				
Е-1 (СЭП-1), Е-2 (СЭП-2), Е-3 (СЭП-3), Е-4 (СЭП-4)	Нефтепродукты	-	2 раза в год	Флюорометрический
	Медь	23		Атомно-адсорбционный
	Свинец	32		Атомно-адсорбционный
	Цинк	110		Атомно-адсорбционный
	Никель	35		Атомно-адсорбционный
	Кобальт	-		Атомно-адсорбционный
	Ртуть	2,1		Атомно-адсорбционный
Месторождение Долинное				
Д-1 (СЭП-1), Д-2 (СЭП-2), Д-3 (СЭП-3), Д-4 (СЭП-4), Д-5 (СЭП-5), Д-6 (СЭП-6)	Нефтепродукты	-	2 раза в год	Флюорометрический
	Медь	23		Атомно-адсорбционный
	Свинец	32		Атомно-адсорбционный
	Цинк	110		Атомно-адсорбционный
	Никель	35		Атомно-адсорбционный
	Кобальт	-		Атомно-адсорбционный
	Ртуть	2,1		Атомно-адсорбционный
Месторождение Аксаз				
А-1 (СЭП-1), А-2 (СЭП-2), А-3 (СЭП-3), А-4 (СЭП-4)	Нефтепродукты	-	2 раза в год	Флюорометрический
	Медь	23		Атомно-адсорбционный
	Свинец	32		Атомно-адсорбционный
	Цинк	110		Атомно-адсорбционный
	Никель	35		Атомно-адсорбционный
	Кобальт	-		Атомно-адсорбционный
	Ртуть	2,1		Атомно-адсорбционный
Месторождение Кариман				
К-1 (СЭП-1), К-2 (СЭП-2), К-3	Нефтепродукты	-	2 раза в год	Флюорометрический
	Медь	23		Атомно-адсорбционный

Программа производственного экологического контроля ТОО «Емир-Ойл» на 2022 г

(СЭП-3), К-4 (СЭП-4)	Свинец	32		Атомно-адсорбционный
	Цинк	110		Атомно-адсорбционный
	Никель	35		Атомно-адсорбционный
	Кобальт	-		Атомно-адсорбционный
	Ртуть	2,1		Атомно-адсорбционный
Месторождение Северный Кариман				
СК-1 (СЭП-1), СК-2 (СЭП-2)	Нефтепродукты	-	2 раза в год	Флюорометрический
	Медь	23		Атомно-адсорбционный
	Свинец	32		Атомно-адсорбционный
	Цинк	110		Атомно-адсорбционный
	Никель	35		Атомно-адсорбционный
	Кобальт	-		Атомно-адсорбционный
	Ртуть	2,1		Атомно-адсорбционный
Месторождение Есен				
ЕС-2 (СЭП-2)	Нефтепродукты	-	2 раза в год	Флюорометрический
	Медь	23		Атомно-адсорбционный
	Свинец	32		Атомно-адсорбционный
	Цинк	110		Атомно-адсорбционный
	Никель	35		Атомно-адсорбционный
	Кобальт	-		Атомно-адсорбционный
	Ртуть	2,1		Атомно-адсорбционный
Площадь Борлы				
БР-1 (СЭП-1)	Нефтепродукты	-	2 раза в год	Флюорометрический
	Медь	23		Атомно-адсорбционный
	Свинец	32		Атомно-адсорбционный
	Цинк	110		Атомно-адсорбционный
	Никель	35		Атомно-адсорбционный
	Кобальт	-		Атомно-адсорбционный
	Ртуть	2,1		Атомно-адсорбционный

Площадь Айдай				
Аи-1	Нефтепродукты	-	2 раза в год	Флюорометрический
	Медь	23		Атомно-адсорбционный
	Свинец	32		Атомно-адсорбционный
	Цинк	110		Атомно-адсорбционный
	Никель	35		Атомно-адсорбционный
	Кобальт	-		Атомно-адсорбционный
	Ртуть	2,1		Атомно-адсорбционный
Площадь Танирберген				
Т-1	Нефтепродукты	-	2 раза в год	Флюорометрический
	Медь	23		Атомно-адсорбционный
	Свинец	32		Атомно-адсорбционный
	Цинк	110		Атомно-адсорбционный
	Никель	35		Атомно-адсорбционный
	Кобальт	-		Атомно-адсорбционный
	Ртуть	2,1		Атомно-адсорбционный
Вахтовый поселок				
ВП-1, ВП-2	Нефтепродукты	-	2 раза в год	Флюорометрический
	Медь	23		Атомно-адсорбционный
	Свинец	32		Атомно-адсорбционный
	Цинк	110		Атомно-адсорбционный
	Никель	35		Атомно-адсорбционный
	Кобальт	-		Атомно-адсорбционный
	Ртуть	2,1		Атомно-адсорбционный

Координаты и месторасположение точек отбора проб почв на месторождениях ТОО «Емир-Ойл»

№ п.п.	Номер точки	Координаты		Месторасположения
		долгота	широта	
Месторождение Емир				

1	Е-1 (СЭП-1)	51,32,41	43,54,5	граница СЗЗ западная часть
2	Е-2 (СЭП-2)	51,33,25,8	43,54,04,4	в 10 м от скважины №1
3	Е-3 (СЭП-3)	51,33,25,6	43,54,02,5	в 50 м от скважины №1
4	Е-4 (СЭП-4)	51,33,44,5	43,54,21,6	В 100 м от скважины №6
Месторождение Долинное				
5	Д-1 (СЭП-1)	51,37,52	43,50,28	граница СЗЗ, западная часть
6	Д-2 (СЭП-2)	51,37,06,9	43,50,28,3	в 10 м от скважины №1
7	Д-3 (СЭП-3)	51,37,07,5	43,50,25,3	в 50 м от скважины №1
8	Д-4 (СЭП-4)	51,36,47,1	43,50,25,4	в 50 м на восток от скважины № 2
9	Д-5 (СЭП-5)	51,37,20,3	43,49,42,3	в 50 м на запад от скважины № 3
10	Д-6 (СЭП-6)	51,37,44,0	43,49,32,4	в районе скважины №6
Месторождение Аксаз				
11	А-1 (СЭП-1)	51,30,44,2	43,50,55,1	граница СЗЗ, западная часть
12	А-2 (СЭП-2)	51,31,17	43,50,52	50 м на юго-восток от скважины №1
13	А-3 (СЭП-3)	51,31,08,3	43,50,33,2	в районе скважины №4
14	А-4 (СЭП-4)	51,29,58,13	43,51,26,7	50м на юго-восток от скважины №3
Месторождение Кариман				
15	К-1 (СЭП-1)	51,39,36,6	43,44,34,1	в 100м на север от скважины №Т-1
16	К-2 (СЭП-2)	51,39,57,6	43,44,22,1	в 50м на запад от скважины № Т-2
17	К-3 (СЭП-3)	51,39,27,3	43,45,06,8	в 50м на юг от скважины № Т-3
18	К-4 (СЭП-4)	51,39,54,7	43,44,01,0	в 50м на юг от скважины № Т-4
Площадь Есен				
19	ЕС-2 (СЭП-2)	51,41,15,45	43,49,43,7	Граница СЗЗ
Площадь Борлы				

20	БР-1 (СЭП-1)	51,44,20	43,51,40	Граница СЗЗ
Месторождение Северный Кариман				
21	СК-1 (СЭП-1)	51,39,17,8	43,47,29,9	граница СЗЗ, северная часть
22	СК-2 (СЭП-2)	51,39,18,01	43,46,53,04	в 50 м на юг от скважины №1
Площадь Айдай				
23	Аи-1	51,22.34,2	43,57.06,4	Граница СЗЗ
Площадь Танирберген				
24	Т-1	51,41.19,34	43,54.35,15	Граница СЗЗ
Вахтовый поселок				
25	ВП-1	51.34.01,9	43.50.50,26	Граница СЗЗ
26	ВП-2	51.33.55,88	43.50.44,27	Граница СЗЗ

Места заложения мониторинговых точек выбираются с учетом получения данных, наиболее полно характеризующих процессы, происходящие в почвах в пределах площади контрактной территории ТОО «Емир-Ойл».

В зависимости от полученных результатов и других факторов количество и местоположение мониторинговых точек может корректироваться.

По мере накопления данных производственного мониторинга перечень контролируемых загрязняющих веществ и местоположение мониторинговых точек могут быть изменены.

Мониторинг почв также должен сводиться и к наблюдению за механическими нарушениями почвенного покрова, связанными с возникновением несанкционированных дорог, выемками грунта, запахиванием участков загрязненных нефтепродуктами, несанкционированными сбросами технологических жидкостей на рельеф местности и т.д.

Пробы отбираются на определение следующих ингредиентов:

- *тяжелые металлы (Pb, Zn, Ni, Cu, Co, Hg),*
- *нефтепродукты.*

Отбор проб для анализа на нефтепродукты производится в стеклянные баночки с тефлоновыми крышками, специальной ложкой из нержавеющей стали. Пробы почв для анализа на тяжелые металлы отбираются в застегивающиеся полиэтиленовые пакеты.

Перед отправкой проб на анализы, они пройдут предварительную обработку (пробоподготовку) в специализированной аккредитованной лаборатории.

Мониторинг почвенного покрова проводится *1 раз в полугодие.*

Методика отбора проб. При отсутствии видимого загрязнения из пяти точечных проб, взятых на пробной площадке методом конверта в равных количествах, готовится объединенная проба почвы, которая сопровождается этикеткой принятой формы. Отбор точечных проб проводится из слоя 0-10 см (Правила по экологическому мониторингу. Методическое обеспечение работ и средства измерений при отборе проб почвы приводится в таблице 3.5.1.

Методические рекомендации по проведению комплексных обследований и оценке загрязнения природной среды в районах, подверженных интенсивному антропогенному воздействию, ПР РК 52.5.06-03.).

Отбор проб почвы будет осуществлен с помощью лопатки из нержавеющей стали. Перед отбором проб необходимо удалить траву, надеть резиновые перчатки и приступить к отбору проб. Отбор проб почвы будет проведен согласно: ГОСТ 17.4.3.01-84 Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб почв и ГОСТ 17.4.4.02-84 Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического и гельминтологического анализов.

При визуальном отмеченном загрязнении нефтью и нефтепродуктами отбор проб почв для анализа на содержание нефтепродуктов проводится на всю глубину загрязненного слоя и из нижележащего незагрязненного слоя в соответствии с ГОСТ 17.4.4.02-84.

Отбор проб для определения загрязнения почв тяжелыми металлами должен осуществляться на тех же пробных площадках, что и загрязнение нефтепродуктами. Отбор проб почв проводится с глубины 0-10 см по аналогичной схеме, но с учетом требований, предъявляемых к отбору, хранению и транспортировке проб для анализа на тяжелые металлы.

Кроме отбора проб на тяжелые металлы, на территории участков расположения основных производственных объектов будет произведен отбор проб почв для определения концентрации нефтепродуктов. Отбор проб на нефтепродукты будет производиться в соответствии с ГОСТ 17.44.02-84 с элементарной площадки методом конверта. Точечные пробы с углов и центра площадки будут объединяться, вес пробы после квартования будет составлять 200 г.

Анализ проб будет проводиться в аттестованной лаборатории, имеющей сертификаты на проведение указанных видов анализов, общепринятыми методами ГОСТ.

Координаты и месторасположение точек отбора проб почв на месторождениях ТОО «Емир-Ойл» приведены в *приложении 4* и *5* настоящей программы.

Таблица 3.6.1 Методическое обеспечение работ и средства измерений

.№ пп/п П	Перечень определяемых параметров	Мониторинг почв		
		Метод, методика испытания	Наличие средств измерений – наименование прибора	Перечень нормативных документов, применяемых при контроле (МВИ, ГОСТ, РД, ИСО и т.д.)
11	Нефте продукты	Флюорометрический	Флюорат 02-2М	ПНДФ 14.1:2:4.128- 98
22	Медь	Атомно- адсорбционный	Спектрофотометр атомно-адсорбционный АА-6800	СТ РК ГОСТР 51309-2003
33	Свинец	Атомно- адсорбционный	Спектрофотометр атомно-адсорбционный АА-6800	СТ РК ГОСТР 51309-2003
44	Цинк	Атомно- адсорбционный	Спектрофотометр атомно-адсорбционный АА-6800	СТ РК ГОСТР 51309-2003
55	Никель	Атомно- адсорбционный	Спектрофотометр атомно-адсорбционный АА-6800	СТ РК ГОСТР 51309-2003
66	Кобальт	Атомно- адсорбционный	Спектрофотометр атомно-адсорбционный АА-6800	СТ РК ГОСТР 51309-2003
7	Ртуть	Атомно- адсорбционный	Спектрофотометр атомно-адсорбционный АА-6800	СТ РК ГОСТР 51309-2003

3.8 Мониторинг радиоэкологической ситуации

В рамках программы производственного экологического контроля радиационный мониторинг в пределах контрактной территории Емир-Ойл проводится для получения

информации о состоянии и изменении радиационной обстановки или об уточнении ее отдельных параметров.

По результатам радиационно-дозиметрических обследований проведенных в 2005-2018 гг. на участках месторождений ТОО «Емир-Ойл» радиометрические аномалии не обнаружены. Повышения уровня гамма-излучения на эксплуатационном оборудовании не установлены.

Методология мониторинговых работ заключается в определении загрязненности технологического оборудования на основе плановых измерений мощности дозы (МД), а также проведении фоновых замеров мощности дозы на границе санитарно-защитной зоны объектов контрактной ТОО «Емир-Ойл».

Все виды работ, связанные с радиационным мониторингом должны выполняться в соответствии с действующими на территории РК законодательными и нормативными документами (НРБ-99, СГОТРБ-2003, РУОН-2004 и т.д.).

Объектами радиационно-дозиметрического обследования являются:

- скважины на территории добычных участков;
- дренажные и буферные емкости;
- насосные;
- дренажная емкость;
- печи;
- нефте и газовые сепараторы;
- площадки хранения новых труб;
- насосные блоки;
- товарные емкости;
- нефте-газовый сбор;
- вентиляторы;
- щитовая;
- УПГ;
- буферные емкости;
- блок парафинно разделитель;
- бытовой отсек.

По результатам обследования оформляются протоколы для каждого из обследованных участков, с указанием величины мощности дозы. В случае обнаружения

мест с повышенным радиационным фоном, они выносятся на план-схему, с указанием величины МД.

Периодичность наблюдений - один раз в год.

Проведение замеров необходимо выполнять на расстоянии – 1 м от поверхности грунта и/или 0,1 - 1 м от рабочих поверхностей.

При проведении работ должны соблюдаться правила радиационной безопасности. Применяемые радиометры и дозиметры имеют сертификаты о прохождении ежегодной государственной поверки.

Для выполнения радиационного мониторинга допускаются организации, имеющие лицензию на право проведения радиоэкологических исследований на территории Республики Казахстан.

Координаты и месторасположение точек на месторождениях ТОО «Емир-Ойл» приведены в *приложении 5* настоящей программы.

Таблица 3.7.1 Методическое обеспечение работ и средства измерений

№ п п	Наименование компонентов	Методы измерения		
		Метод, методика	НТД на метод измерения	Наименование прибора
1	Альфа-излучение	Инструкция по эксплуатации прибора	ГОСТ 30108-94	Дозиметр-радиометр МКС-1117М, Белоруссия
2	Бета-излучение	Инструкция по эксплуатации прибора	ГОСТ 30108-94	Дозиметр-радиометр МКС-1117М, Белоруссия
3	Гамма-излучение	Инструкция по эксплуатации прибора	ГОСТ 30108-94	Дозиметр-радиометр МКС-1117М, Белоруссия
4	Рентгеновское излучение	Инструкция по эксплуатации прибора	ГОСТ 30108-94	Дозиметр-радиометр МКС-1117М, Белоруссия

3.9 Мониторинг растительности и животного мира.

Растительный покров территории месторождений ТОО «Емир-Ойл» сформирован в жестких природных условиях северных пустынь – засушливого климата, большого дефицита влажности, высокого уровня засоленности и неразвитости почв и характеризуется однородной пространственной структурой, бедностью флоры, разреженностью, низким уровнем биологического разнообразия.

По ботанико-географическому районированию территория месторождений относится к Центрально-мангистаускому округу с ландшафтной бело-земельно-полынной и биюргуновой растительностью.

На территории месторождений распространены несложные по составу одно-двухкомпонентные сообщества с преобладанием полыни бело-земельной: бело-земельно-полынное, иногда с итсигеком и адраспаном, бело-земельно-полынно-еркековое, бело-земельно-полынно-мортуковое, бело-земельно-полынно-кейреуковое, бело-земельно-полынно-солянковое, мелкими локальными пятнами возле населенных пунктов и мест стоянок скота – бело-земельно-полынно-итсигековое.

Фаунистический комплекс принадлежит к зоогеографическому участку Северные Арало-Каспийские пустыни.

Млекопитающие (Mammalia) представлены не менее чем 36 видами, объединёнными в 11 семейств. Из степных видов возможно обитание степного хорька (*Mustela eversmanni*). Наиболее распространёнными являются грызуны (Rodentia) - доминируют песчанковые (Gerbelidae) в меньшей степени распространены суслики (Sciuridae) и хомякообразные (Cricetidae), зайцеобразные (Leporidae), мелкие хищники - лисица (*Vulpes vulpes*), корсак (*Vulpes corsac*). Основной вид, формирующий биocenoz - большая песчанка. На части приморской территории одним из часто встречающихся видов является волк (*Canis lupus*). Возможны встречи трёх видов млекопитающих внесённых в Красную Книгу Казахстана.

Мониторинг флористического и фаунистического состояния на контрактной территории проводится посредством визуальных наблюдений с использованием классификаторов.

3.10 Шум, вибрация, освещённость

Одним из вредных производственных факторов является **шум** – беспорядочное сочетание звуков различной частоты и силы, возникающих при механических колебаниях в твердых, жидких и газообразных средах. Шум на рабочих местах отрицательно влияет на организм человека, в первую очередь на его центральную нервную и сердечно-сосудистую системы. Воздействие шума приводит к появлению профессиональных заболеваний и может явиться также причиной несчастного случая. Для улучшения акустических характеристик помещения, следует применять следующие меры: подавлять шум или звуки, присутствие которых не желательно, а также равномерно распределять звуковую энергию, чтобы уровень звукового давления не превышал допустимого уровня.

Нормируемым показателем **вибрации** на рабочем месте является эквивалентное корректированное виброускорение за рабочую смену (эквивалентный корректированный уровень виброускорения за рабочую смену). Вибрация, воздействующая на человека, оценивается методом интегральной оценки по эквивалентному корректированному уровню виброускорения с учетом времени вибрационного воздействия. Если воздействие локальной вибрации с текущими среднеквадратичными уровнями, превышающими санитарные нормы более чем на 12 дБ по интегральной оценке, то работать в таких условиях запрещено. Также нельзя работать в условиях воздействия общей вибрации с текущими среднеквадратичными уровнями, превышающими санитарные нормы более чем на 24 дБ.

Освещение, отвечающее техническим и санитарно-гигиеническим нормам, называется рациональным. Наличие такого освещения на производстве, а особенно в образовательных учреждениях, является одной из важнейших норм охраны труда. Освещенность (Е) определяется как световой поток, приходящийся на единицу площади освещаемой поверхности. Единица измерения – люкс (лк), 1 лк – освещенность поверхности в 1 м², на которую подает световой поток в 1 лм. От состояния производственного освещения в помещениях на рабочих местах в значительной степени зависят безопасность труда, производительность труда и качество.

Мониторинг контроля шума, вибрации, освещённости планируется проводить один раз в год в Аксаз, Долинное, Кариман на площадках ГЗУ и УПГ.

3.11 Мониторинг аварийных ситуаций

При возникновении аварийной ситуации предполагается начать мониторинговые наблюдения с момента возникновения аварии, и продолжать их до тех пор, пока не будет ликвидирован источник воздействия на окружающую среду, и не будут выполнены все работы по реабилитации природных комплексов.

Мониторинговые наблюдения во время аварии будут включать в себя наблюдения за состоянием атмосферного воздуха и почво-грунтов. Наблюдения за состоянием компонентов окружающей среды должны проводиться не менее, чем раз в сутки. Одновременно проводятся визуальные наблюдения за распространением возможных разливов углеводородов или иных жидкостей обладающих токсичными свойствами.

Подробный план мониторинга разрабатывается в соответствии с комплексом мероприятий по ликвидации последствий чрезвычайной ситуации, в зависимости от ее характера и масштабов, и согласовывается с координатором работ группы по ликвидации аварийной ситуации. После ликвидации аварийной ситуации мониторинг состояния окружающей среды будет продолжен для определения уровня воздействия на окружающую среду, а также степени и продолжительности восстановления и реабилитации окружающей среды.

Данный мониторинг проводится с целью определения уровня воздействия на окружающую среду, а также степени и продолжительности реабилитации окружающей среды.

Все случаи эмиссий в результате нештатных ситуаций Компанией должны приводиться в отчетности, которая ежеквартально представляется в уполномоченный орган охраны окружающей среды, а также должны быть произведены платежи за сверхнормативное загрязнение ОС.

Должна быть разработана «Инструкция по ликвидации аварий», с обязательным освещением следующих положений:

- Создание аварийных бригад;
- Методы реагирования на аварийную ситуацию;
- Отчетность и мониторинг загрязнения окружающей среды;
- Структура контроля и распределения ответственности за выполнением всех возможных функций аварийного реагирования должна быть тщательно проработана. Каждая аварийная бригада и служба эксплуатации должна проходить профессиональную подготовку и переподготовку минимум один раз в год;

➤ План детализации мониторинга должен быть разработан в составе комплекса мероприятий по ликвидации последствий аварии в зависимости от ее характера и масштабов после получения результатов обследования;

➤ После ликвидации аварии вышеуказанные виды наблюдений переходят на постоянно действующий режим мониторинга со сгущением точек наблюдений (отбора проб) в границах зоны влияния аварии. Данные наблюдения проводятся на протяжении цикла реабилитации территории.

4. ОРГАНИЗАЦИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

Должностное лицо – инженер-эколог, ответственное за проведение производственного экологического контроля назначается приказом генерального директора ТОО «Емир-Ойл».

Должностной инструкцией предусмотрена внутренняя ответственность инженера-эколога за проведение производственного экологического контроля.

Внутренние проверки проводятся, в должностные обязанности работников входит следующее :

- осуществление контроля за соблюдением природоохранного законодательства Республики Казахстан, инструкций, стандартов и нормативов в подразделениях организации;
- реализация политики компании в области охраны окружающей среды;
- контроль эмиссий загрязняющих веществ и их соответствие с полученными разрешениями на природопользование, требованиями и рекомендациями ОВОС;
- контроль за обращением с отходами, ведение документации и отчетности по управлению отходами;
- разработка проектов перспективных и текущих планов по охране окружающей среды, контроль за их выполнением;
- участие в работе комиссий по проведению экологического аудита деятельности организации.

В ходе внутренних проверок контролируется:

- Выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
- Выполнение производственных инструкций и правил, относящихся к охране окружающей среды;
- Выполнение условий разрешения на эмиссии в окружающую среду;
- Правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- Экологическое состояние месторождения.

Также предусмотрены следующие Права:

- Проверять объекты предприятия в любое время суток;

➤ Приостанавливать работу нефтепромысловых объектов при нарушении норм охраны окружающей среды, отстранять от работы работников, допустивших нарушения, информируя об этом руководство предприятия.

➤ В пределах своей компетенции контролировать выполнение приказов и распоряжения руководства предприятия, а также действующих технических правил и инструкций.

Внутренние проверки

В соответствии с Экологическим кодексом РК компания осуществляет внутренние проверки соблюдения экологического законодательства РК и сопоставление результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

В ходе производственного экологического контроля ТОО «Емир-Ойл» проводятся проверки:

- *по охране атмосферного воздуха:*
 - соблюдения экологических требований в области охраны атмосферного воздуха;
 - соблюдения графиков инструментального, инструментально-лабораторного либо расчетного контроля установленных нормативов выбросов загрязняющих веществ;
 - соответствие результатов по фактическим выбросам загрязняющих веществ, в атмосферу установленным нормативам;
 - выполнение мероприятий по снижению выбросов в атмосферу и достижению нормативов предельно допустимых выбросов;
 - выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля;
 - соответствие требованиям технологического регламента работы оборудования, имеющего выбросы, при вводе в эксплуатацию новых и реконструкции существующих объектов;
 - контроль за выполнением условий, установленных в заключении государственной экологической экспертизы;
 - правильность и своевременность предоставления отчетных данных для расчета выбросов в ходе производственных работ.
- *по охране земельных ресурсов:*
 - соблюдение экологических требований в области охраны земельных ресурсов;
 - защита земель от загрязнения отходами производства и потребления, потенциально опасными химическими, биологическими и радиоактивными веществами;

- обеспечение рекультивации земель, нарушенных в результате аварийных ситуаций на производстве;
- контроль за выполнением условий, установленных в нормативных актах, технических проектах и заключении государственной экологической экспертизы;
- выполнение предписаний, выданных органами государственного контроля.

Внутренние проверки на объекте проводятся согласно разработанного плана-графика внутренних проверок, представленного в таблице 11

Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
Обследование объектов на промплощадке: Экологом определяется предполагаемое количество объектов, подлежащих контролю. Для определения объектов используется нормативная документация предприятия	Экологическая служба	Ежеквартально
План природоохранных мероприятий: При обследовании объектов проверяется выполнение ППМ	Экологическая служба	Ежеквартально
Программа производственного экологического контроля: Проверка проведения инструментальных замеров и мероприятий, предусмотренных программой	Экологическая служба	Ежеквартально
Природоохранное законодательство: Выявление фактов нарушения природоохранного законодательства. Проверка выполнения предписаний контролирующих органов	Экологическая служба	Ежеквартально
Выполнение особых условий природопользования: Проверяется выполнение особых условий и рекомендаций, содержащихся в выданном Разрешении на эмиссии в окружающую среду	Экологическая служба	Ежеквартально

Процедура устранения нарушений экологического законодательства

План проверок может корректироваться в течение года в соответствии с производственным планом работ ТОО «Емир-Ойл».

Протокол действий в (аварийных) нештатных ситуациях

В программе работ в обязательном порядке необходимо учитывать возможность возникновения различного рода катастроф и предусматривать мероприятия по снижению уязвимости социально-экономических систем, производственных комплексов и объектов от катастроф и их последствий.

Главная задача в соблюдении безопасности работ заключается в проведении операции таким образом, чтобы заранее предупредить риск с определением критических ошибок, снижением вероятности ошибок при проектировании работ.

Оценка вероятности возникновения аварийных ситуаций используется для определения или оценки следующих явлений:

- потенциальные события или опасности, которые могут привести к аварийной ситуации, а также к вероятным катастрофическим воздействиям на окружающую среду при осуществлении конкретного проекта;
- вероятность и возможность наступления такого события;
- потенциальная величина или масштаб экологических последствий, которые могут быть причинены в случае наступления такого события.

Процедура оценки риска состоит из четырех главных фаз: превентивной, кризисной, посткризисной и ликвидационной.

Превентивная фаза включает в себя промышленный контроль и экологический мониторинг, прогноз природных и техногенных катастроф, выявление уязвимых и незащищенных зон, разработку аварийных регламентов, подготовку сил и средств, тренаж персонала.

Кризисная фаза включает в себя систему предупреждения, оперативный контроль, первую помощь, эвакуацию.

Посткризисная фаза – восстановление жизнеобеспечивающей инфраструктуры, предотвращение рецидива.

Ликвидационная фаза – восстановление биоценозов.

Экономическими показателями ущерба являются утрата материальных ценностей, необходимость финансовых, порой значительных, затрат на восстановление потерянного и т.д.

В число социальных показателей входят: заболеваемость, ухудшение здоровья людей, смертность, вынужденная миграция населения, связанная с необходимостью переселения групп людей, и т.п.

К экологическим показателям относятся: разрушение биоты, вредное, порой необратимое, воздействие на экосистемы, ухудшение качества окружающей среды,

связанное с ее загрязнением, повышение вероятности возникновения специфических заболеваний, отчуждение земель, гибель лесов, озер, рек, морей и т. п.

При возникновении аварийной ситуации обнаружившее лицо сообщает о произошедшем инциденте начальнику участка, а тот в свою очередь сообщает экологу предприятия и ставит в известность заместителя директора по производству или генерального директора предприятия. Эколог предпринимает всевозможные меры по устранению причины возникновения аварийной ситуации вплоть до остановки производственного цикла.

Экологический риск связан не только с ухудшением состояния и качества окружающей среды и здоровья людей, но и с воздействием техногенной деятельности на эколого-экономические и природно-хозяйственные системы, изменением их свойств, нарушением связей и процессов, имеющих место в этих системах. В понятие «экологический риск» может быть вложен различный смысл.

Вероятность аварии, имеющей экологические последствия; величина возможного ущерба для природной среды, здоровья населения или некоторая комбинация последствий.

5. МЕХАНИЗМЫ ОБЕСПЕЧЕНИЯ КАЧЕСТВА ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫХ ИЗМЕРЕНИЙ

Для обеспечения сопоставимости результатов производственного и государственного экологического контроля, обеспечения единства измерений, аккредитованные и аттестованные лаборатории (в соответствии со статьёй 132 пункт 9 Экологического Кодекса РК), осуществляющие производственный экологический контроль должны применять методики, отвечающие следующим требованиям:

- в методиках должны быть приведены значения характеристик погрешности: способы выражения и формы представления характеристик погрешности должны отвечать требованиям ГОСТ 8-010 «ГСИ методики выполнения измерений»;
- значения характеристики погрешности методик не должны превышать значений-норм погрешности, а при их отсутствии - характеристик погрешности методик, допущенных в установленном порядке для целей государственного экологического контроля;
- в методиках должны быть приведены значения нормативов оперативного контроля погрешности и алгоритмы его проведения;
- методики биотестирования должны предусматривать процедуры контроля используемых биологических объектов на чувствительность к модельным токсикантам.

При отсутствии таких методик специально уполномоченные государственные органы РК в области охраны окружающей природной среды вправе требовать использования методики допущенных для целей государственного экологического контроля.

Порядок представления результатов с учетом погрешности измерений и анализов для внутривыпускных целей должен устанавливаться технологическими схемами контроля и соответствовать требованиям отраслевых нормативно-технических и методических документов.

Государственный контроль за соблюдением установленного порядка производственного экологического контроля и достоверностью информации обеспечивается:

- осуществлением проверок предприятий - природопользователей органами государственного экологического контроля;
- системой метрологического контроля средств измерений и методик выполнения измерений со стороны Госстандарта РК;

➤ контролем за деятельностью аккредитованных и аттестованных лабораторий (в соответствии со статьёй 132 п. 9 Экологического Кодекса РК) в установленном порядке.

Экологические службы предприятий обязаны предоставлять в распоряжение органов, осуществляющих государственный экологический контроль, любую документацию по ПЭК, присутствовать при проверках, осуществляемых должностными лицами государственного контроля, обеспечивать условия для проведения проверок, отбора проб, выполнения измерений, анализов, тестирования, выполнять параллельный отбор и анализ проб контролируемых сред.

При проведении ежеквартального мониторинга, замеры производятся только на площадках, находящихся в эксплуатации и на оборудовании, работающем на момент проведения мониторинга.

6. МЕТОДЫ И ЧАСТОТА ВЕДЕНИЯ УЧЁТА, АНАЛИЗА И ОБОБЩЕНИЯ ДАННЫХ

В рамках Программы производственного экологического контроля Компанией определены методы и частота ведения учета, анализа и сообщения данных.

Информация, получаемая при осуществлении производственного экологического контроля на объектах компании условно разделяется на:

- текущую или оперативную;
- отчетную, включая обобщенные данные, рекомендации и прогноз.

Порядок представления данных для отчетных форм определен внутренней процедурой, в которой предусмотрено:

- подготовка данных экологическими службами подрядчиков;
- представление данных экологу компании;
- обобщение данных экологическими службами подрядчиков и заполнение необходимых форм экологом ТОО «Емир-Ойл»;
- подготовка необходимых пояснительных записок экологом ТОО «Емир-Ойл»;
- представление отчетных форм в контролирующие органы охраны окружающей среды и статистические управления.

Обработка оперативной информации мониторинговых наблюдений проводится по окончании каждого этапа полевых работ и получения результатов лабораторных исследований. Экологическая служба компании анализирует данную информацию, определяет ее значимость с точки зрения необходимости оперативного реагирования и включает полученные данные в ежеквартальные отчеты.

Информация, полученная и обобщенная специалистами Компании и экологическими службами подрядчиков, в виде табличных данных предоставляется в уполномоченные органы. Отчетность должна отражать полную информацию об исполнении программы за отчетный период.

Ежеквартальные отчеты по Производственному экологическому контролю контрактной территории ТОО «Емир-Ойл» включает информацию о проведенных мониторинговых наблюдениях, выполненных согласно «Программы производственного экологического контроля».

СПИСОК ЛИТЕРАТУРЫ И НОРМАТИВНЫЕ ССЫЛКИ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан, 2021г.
2. Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденные Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250
3. Водный кодекс Республики Казахстан, 2003 г.
4. Постановление Правительства РК от 18.01.2012г. №104
5. ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов», РД 52.04.186-89.
6. ГОСТ 17.1.4.01-80. Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к методам определения нефтепродуктов в природных и сточных водах.
7. ГОСТ 17.1.5.01-80 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к отбору проб донных отложений водных объектов для анализа на загрязненность».
8. ГОСТ 17.1.5.04-81 «Охрана природы. Гидросфера. Приборы и устройства для отбора, первичной обработки и хранения проб природных вод».
9. ГОСТ 17.1.5.04-81. Охрана природы. Гидросфера. Приборы и устройства для отбора, первичной обработки и хранения проб природных вод.
10. ГОСТ 17.4.1.02-83 Охрана природы. Почвы. Классификация химических веществ для контроля загрязнения.
11. ГОСТ 17.4.2.02-84. «Охрана природы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа».
12. ГОСТ 17.4.1.03-84 Охрана природы. Почвы.
13. ГОСТ 17.4.3.02-85 Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ.
14. ГОСТ 17.5.3.06-85 Охрана природы. Земли. Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ.
15. ГОСТ 17.4.3.06-86 Охрана природы. Почвы. Общие требования к классификации почв по влиянию на них химических загрязняющих веществ.
16. Инструкция по нормированию выбросов загрязняющих веществ в атмосферу. РНД 211.2.02.01-97.
17. Инструкция по отбору поверхностных и сточных вод на химический анализ. Алматы, 1994г.
18. «Руководство по контролю загрязнения атмосферы» РД 52.04.186-89
19. «Руководство по контролю источников загрязнения атмосферы» РНД 212.3.01.06-97.
20. ГОСТ 12.4.021-76 «Системы вентиляционные. Общие требования»
21. «Временные методические рекомендации по контролю загрязнения почв» М.: Гидрометеиздат, 1984